

(GWN415)

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT				00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DIMMIT							
ATERRA EXPLORATION, LLC				036043															
WHITWORTH				WELL #:		1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEESON ENERGY, INC.				061799															
REDD STATE				WELL #:		1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434		- 15148			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BPX OPERATING COMPANY				085408															
STS C				WELL #:		1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115		- 11228			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARROW S ENERGY OPERATING, LLC				100104															
ASE SOUTH				WELL #:		A200GR		RRCID -> 299834		COMPL. DATE 04/30/2025		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A					
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351															
SAN PEDRO RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6220		- 6260			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8112		PERF.13857		- 13860			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A														
WALLACE, J. C. WELL #: 9														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TBM CATARINA, LLC 101300 RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A														
PILONCILLO WELL #: A 6V														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788														
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-		-0-
MAG EXPLORATION LLC 102971 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070														
RUCKMAN WELL #: 8														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7808 - 7814										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

MAVERICK ENERGY, INC.				534184															
STONE 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075															
LINDHOLM-PEARL				WELL #:	1	RRCID -> 300991	COMPL. DATE 11/26/2025	TOTAL DEPTH	12908	PERF. N/A									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

WILDCAT				//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
UHC PETROLEUM CORPORATION					875653													
WARDLAW				WELL #:	801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC.					945936	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #:	3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
A.W.P. (OLMOS)					00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY					038889													
BRACKEN RANCH				WELL #:	37	RRCID ->	134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430	-	9482			
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	339	1	987	2	Y	25	25	1					90
						28	9											
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	423	1	1262	2	Y	-0-							90
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	420	1	1114	2	Y	-0-							90
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	406	1	1004	2	Y	28	28	1					90
						31	9											
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	418	1	1011	2	Y	-0-							90
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	241	1	597	2	Y	-0-							90
BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417	-	9465			
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	302	1	878	2	Y	53							106
						58	9											
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	388	1	1156	2	Y	4	56	1					54
						4	9											
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	435	1	1154	2	Y	62							116
						68	9											
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	603	1	1488	2	Y	47	79	1					84
						52	9											
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	417	1	1007	2	Y	45	79	1					50
						50	9											
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	485	1	1201	2	Y	9							59
						10	9											
BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256	-	9290			
08	1178 N	495	-0-	-683	-0-	120	1	350	2	Y	23	23	1					67
						25	9											
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	134	1	399	2	Y	-0-							67
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	127	1	336	2	Y	-0-							67
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	129	1	317	2	Y	29	29	1					67
						32	9											
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	166	1	402	2	Y	-0-							67
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	123	1	304	2	Y	8							75
						9	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9208 - 9242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	25 1	74 2	Y	5		5 1		37
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 2	Y	-0-				37
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25 1	65 2	Y	-0-				37
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	20 1	48 2	Y	7		7 1		37
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	31 1	74 2	Y	-0-				37
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	21 1	51 2	Y	-0-				37

BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383	
08	3100 N	3548	-0-	448	448	889 1	2586 2	Y	66		66 1		27
09	3000 N	3061	-0-	61	509	769 1	2292 2	Y	-0-				27
10	2485 N	1976	-0-	-509	-0-	541 1	1435 2	Y	-0-				27
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	508 1	1255 2	Y	49		34 1		42
12	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	512 1	1237 2	Y	22				64
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	381 1	943 2	Y	-0-				64

BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 9298 - 9324	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	185 1	539 2	Y	35		35 1		4
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	170 1	506 2	Y	-0-				4
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	149 1	395 2	Y	-0-				4
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	144 1	357 2	Y	46		35 1		15
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	179 1	432 2	Y	10				25
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	132 1	327 2	Y	-0-				25

BPX OPERATING COMPANY		085408											
RYAN		WELL #:		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH		11532 PERF.11715 - 14194	
08	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1354 3	11 4	Y	-0-				46
*09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1794 3	15 9	Y	14				60
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		Y	-0-				60
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		Y	-0-				60
*12	1860 N	1303	-0-	-557	-0-	1303 3		Y	-0-				60
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		Y	-0-				60

RYAN 1795 0		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH		11491 PERF.11680 - 14972	
08	2263 X	344	-0-	-1919	-0-	344 3		N	-0-				-0-
09	2190 X	126	-0-	-2064	-0-	126 3		N	-0-				-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-				-0-
11	390 N	142	-0-	-248	-0-	142 3		N	-0-				-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-				-0-

RYAN 1795 0		WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		11573 PERF.12250 - 16044	
08	961 X	13	-0-	-948	-0-	13 3		N	-0-				70
*09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				70
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-				70
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				70
*12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
RYAN O		WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659				
										PERF. 11722 - 14912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*09	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			200
10	9 X	2	-0-	-7	-0-		2 3			N	-0-			200
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			200
*12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			200
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			200
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824										
BRACKEN ET AL				WELL #:		5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9539 - 9578
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27 1	348 3	Y	8	15 1				12
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	17 1	196 3	Y	10	11 1				11
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	11 9								
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	23 1	249 3	Y	5	11 1				5
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	6 9								
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	2 1	210 3	Y	-0-	2 1				3
						13 1	144 3	Y	-0-	1 1				2
						10 1	179 3	Y	-0-	1 1				1
BRACKEN ET AL				WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9549 - 9606
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062		PERF. 9786 - 9822
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28 1	359 3	Y	8	17 1				13
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	9 9	262 3	Y	12	12 1				13
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	23 1	308 3	Y	5	13 1				5
11	390 N	241	-0-	-149	-0-	13 9								
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	238 3	Y	1	3 1				3
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	6 9								
						2 1	339 3	Y	-0-	1 1				2
						1 9	303 3	Y	-0-	1 1				1
BRACKEN ET AL				WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9512 - 9570
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500				ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 102824														
BRACKEN ET AL		WELL #: 17				RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9467 - 9489				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	1	2 1		2
09	34 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1		31 3	Y	-0-	1 1		1
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-				7 1		80 3	Y	1	2 1		-0-
									1 9							
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-				1 1		90 3	Y	4	3 1		1
									4 9							
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-				10 1		109 3	Y	3	3 1		1
									3 9							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-	1 1		-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	T. A.	82	-0-	82	-0-	82			4 1		78 3	Y	-0-			-0-

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

BRACKEN ET AL				WELL #: 16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9530 - 9510				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	137	-0-	137	-0-	137			12 1		125 3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	150			13 3			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	24	-0-	24	-0-	174			2 1		22 3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	256			4 1		78 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9490 - 9512				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9472 - 9507			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	312 3	Y	8	17 1			13
							9 9							
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	-0-	25 1	286 3	Y	15	14 1			14
							17 9							
10	527 N	336	-0-	-191	-0-	-0-	28 1	300 3	Y	7	15 1			6
							8 9							
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	-0-	3 1	252 3	Y	8	9 1			5
							9 9							
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	316 3	Y	5	6 1			4
							6 9							
01	341 N	145	-0-	-196	-0-	-0-	7 1	135 3	Y	3	4 1			3
							3 9							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 10090 - 10150	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046	
08	341 N	145	-0-	-196	-0-	-0-	145 3			Y	-0-			2
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340 3			Y	-0-			2
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3			Y	-0-			2
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 3			Y	-0-			2
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	324 3	2 9	Y	2				4
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923 3			Y	-0-			4

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984				TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564			
BRACKEN ET AL		WELL #:		32										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	7	17	1	13
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	8	9	189	3	Y	9	11	1	11
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	17	1	195	3	Y	4	10	1	5
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	10	9	141	3	Y	1	3	1	3
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	4	9	147	3	Y	-0-	1	1	2
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	1	1	126	3	Y	-0-	1	1	1
BRACKEN "A"				WELL #:	1017	RRCID -> 111164	COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "G"				WELL #:	101	RRCID -> 111686	COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	8	RRCID -> 112423	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563			
08	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:	34	RRCID -> 112491	COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	1015	RRCID -> 112834	COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917			
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-			17
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			17
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-			17
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			17
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			17
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9478 - 9510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9674 - 9710			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	318 3	Y	6	14 1			11
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	377 3	Y	20	15 1			16
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	358 3	Y	7	16 1			7
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	3 20	1 9	278 3	Y	18	17 1			8
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	337 3	Y	11	13 1			6
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	15 11	1 9	267 3	Y	10	9 1			7
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	5	-0-	5	85	5	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		434 N	86	-0-	-348	-0-	86	3			Y	-0-					8
09		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					8
10		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					8
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					8
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					8
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					8

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951						
08		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					17
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					17
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					17
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					17
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1					18
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					18

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855						
08	310 N	48	-0-	-262	-0-	48	3				Y	-0-					13
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					13
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3				Y	-0-					13
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3				Y	-0-					13
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9		Y	1					14
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				Y	-0-					14

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861						
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3				Y	-0-					21
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3				Y	-0-					21
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-					21
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3				Y	-0-					21
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9		Y	1					22
01	372 X	349	-0-	-23	-0-	349	3				Y	-0-					22

BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790						
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3				Y	-0-					2
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3				Y	-0-					2
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				Y	-0-					2
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3				Y	-0-					2
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9		Y	1					3
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3				Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.10816 - 10912
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2			4
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3			4
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3			4
01	1860	N	442	-0-	-1418	-0-	-0-	442	3			4
HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11046 - 11116
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	-0-	150	3			-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	1
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	-0-	2	1	27	3	1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	1
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	1
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	1
BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL	DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	-0-	31	3			5
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	-0-	19	3			5
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			5
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			5
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			5
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			5
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10406 - 10510
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			39
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.10442 - 10544
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			8
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			8
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			8
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			8
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			8
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			8
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850
08	14B	DENY	1446	-0-	1446	2870	114	1	1332	2	N	-0-
09	14B	DENY	482	-0-	482	3352	52	1	430	2	N	-0-
10	H15	VIOL	32	-0-	32	3384	5	1	27	2	N	-0-
11	14B	DENY	1335	-0-	1335	4719	166	1	1169	3	N	-0-
12	14B	DENY	1456	-0-	1456	6175	165	1	1291	3	N	-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3075					N	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10736 - 10870		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632		PERF.10468 - 10544		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9556 - 9611		
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	H15	VIOL	136	-0-	136	136	11	1	125	3	Y	-0-	-0-
10	H15	VIOL	584	-0-	584	720	50	1	534	3	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	551	-0-	551	1271	6	1	545	3	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	785	-0-	785	2056	65	1	720	3	Y	-0-	-0-
01	2482	N	426	-0-	-2056	-0-	22	1	404	3	Y	-0-	-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10450 - 10530		
08	14B2	EXT	244	-0-	244	244	19	1	225	2	N	-0-	30
09	14B2	EXT	831	-0-	831	1075	90	1	741	2	N	-0-	30
10	14B2	EXT	517	-0-	517	1592	76	1	441	2	N	-0-	30
11	1986	X	394	-0-	-1592	-0-	49	1	345	3	N	-0-	30
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-	30
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		30

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9906 - 9944		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	122	-0-	122	259	122	3		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	40	-0-	40	299	40	3		Y	-0-		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10525 - 10547		
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	2
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	2
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	3
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	1
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			Y	-0-	-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	1

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10432 - 10484		
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN		WELL #:		52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 10 9	517 3	Y	9	20 1			15
09	810 N	382	-0-	-428	-0-	29 21 9	332 3	Y	19	17 1			17
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	30 7 9	325 3	Y	6	16 1			7
11	540 N	318	-0-	-222	-0-	3 18 9	297 3	Y	16	15 1			8
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	30 9 9	336 3	Y	8	10 1			6
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26 13 9	475 3	Y	12	10 1			8
BRACKEN		WELL #:		53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 9 9	407 3	Y	8	18 1			14
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	25 14 9	283 3	Y	13	13 1			14
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	27 7 9	291 3	Y	6	14 1			6
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	2 37 9	237 3	Y	34	28 1			12
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	24 18 9	264 3	Y	16	19 1			9
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	6 10 9	101 3	Y	9	10 1			8
BRACKEN "D"		WELL #:		10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10454 - 10475	
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-				-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-				-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840	
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3		Y	-0-				-0-
09	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
BRACKEN "F"		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438 - 10461	
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	103 3	4 9	Y	4	3 1			3
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331 3	4 9	Y	4	5 1			2
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	224 3	4 9	Y	4	3 1			3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242 3	2 9	Y	2	4 1			1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593 3	6 9	Y	5	5 1			1
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	410 3	7 9	Y	6	5 1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
BRACKEN		WELL #:		55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-		39 1	493	3	Y	19	34	1			26
							21 9									
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-		38 1	431	3	Y	39	32	1			33
							43 9									
10	651 N	554	-0-	-97	-0-		45 1	488	3	Y	19	38	1			14
							21 9									
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-		5 1	517	3	Y	32	31	1			15
							35 9									
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-		58 1	646	3	Y	18	21	1			12
							20 9									
01	558 N	364	-0-	-194	-0-		18 1	334	3	Y	11	13	1			10
							12 9									
BRACKEN		WELL #:		56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-		18 1	225	3	Y	5	14	1			11
							6 9									
09	510 N	168	-0-	-342	-0-		13 1	147	3	Y	7	9	1			9
							8 9									
10	465 N	181	-0-	-284	-0-		15 1	163	3	Y	3	8	1			4
							3 9									
11	240 N	142	-0-	-98	-0-		1 1	137	3	Y	4	5	1			3
							4 9									
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		15 1	169	3	Y	3	4	1			2
							3 9									
01	186 N	141	-0-	-45	-0-		7 1	132	3	Y	2	2	1			2
							2 9									
BRACKEN		WELL #:		57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597				
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-		15 1	192	3	Y	17	51	1			42
							19 9									
09	510 N	175	-0-	-335	-0-		12 1	135	3	Y	25	34	1			33
							28 9									
10	558 N	176	-0-	-382	-0-		14 1	149	3	Y	12	30	1			15
							13 9									
11	210 N	115	-0-	-95	-0-		1 1	108	3	Y	5	11	1			9
							6 9									
12	186 N	181	-0-	-5	-0-		15 1	164	3	Y	2	5	1			6
							2 9									
01	186 N	134	-0-	-52	-0-		7 1	126	3	Y	1	4	1			3
							1 9									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623				
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-		26 1	328	3	Y	7	18	1			15
							8 9									
09	660 N	245	-0-	-415	-0-		19 1	214	3	Y	11	13	1			13
							12 9									
10	496 N	274	-0-	-222	-0-		23 1	245	3	Y	5	12	1			6
							6 9									
11	360 N	196	-0-	-164	-0-		2 1	194	3	Y	-0-	3	1			3
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		23 1	256	3	Y	-0-	1	1			2
01	279 N	102	-0-	-177	-0-		5 1	97	3	Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCCLAUGHERTY, L. S.				//CONT.// //CONT.//	00256 500 102824	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #:	11	RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH		9750	PERF.	9594 -	9630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-			27 8	1 9	345	3	Y	7	25	1			21
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-			24 17	1 9	269	3	Y	15	18	1			18
10	651 N	346	-0-	-305	-0-			29 8	1 9	309	3	Y	7	17	1			8
11	360 N	229	-0-	-131	-0-			2	1	227	3	Y	-0-	4	1			4
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-			29	1	321	3	Y	-0-	1	1			3
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-			19	1	341	3	Y	-0-	2	1			1
BRACKEN ET AL				WELL #:	60	RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		9715	PERF.	9529 -	9656			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"				WELL #:	12	RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH		9725	PERF.	9542 -	9572			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
01	T. A.	88	-0-	88	88			5	1	83	3	Y	-0-					15
BRACKEN ET AL				WELL #:	63	RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH		9897	PERF.	9681 -	9717			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-			18 6	1 9	230	3	Y	5	10	1			8
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-			14 9	1 9	163	3	Y	8	8	1			8
10	279 N	239	-0-	-40	-0-			20 4	1 9	215	3	Y	4	9	1			3
11	240 N	57	-0-	-183	-0-			1 6	1 9	50	3	Y	5	5	1			3
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-			18 6	1 9	195	3	Y	5	6	1			2
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-	1	1			1
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	12	RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		9806	PERF.	9622 -	9660			
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-			31 13	1 9	393	3	Y	12	28	1			23
09	480 N	344	-0-	-136	-0-			26 21	1 9	297	3	Y	19	21	1			21
10	496 N	373	-0-	-123	-0-			31 11	1 9	331	3	Y	10	22	1			9
11	420 N	244	-0-	-176	-0-			2 13	1 9	229	3	Y	12	13	1			8
12	341 N	306	-0-	-35	-0-			25 6	1 9	275	3	Y	5	8	1			5
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-			34 9	1 9	621	3	Y	8	7	1			6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID -> 144632	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9535 -	9581	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	
08	279 N	279 -0- -0- -0- 20 1 253 3 Y 5 14 1 12				6 9					
09	510 N	274 -0- -236 -0- 21 1 242 3 Y 10 11 1 11				11 9					
10	341 N	234 -0- -107 -0- 20 1 210 3 Y 4 10 1 5				4 9					
11	270 N	220 -0- -50 -0- 2 1 204 3 Y 13 12 1 6				14 9					
12	287 N	287 -0- -0- -0- 23 1 256 3 Y 7 9 1 4				8 9					
01	248 N	113 -0- -135 -0- 6 1 103 3 Y 4 4 1 4				4 9					
BRACKEN "E"											
		WELL #: 1075		RRCID -> 144918	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10515 -	10530		
08	93 N	61 -0- -32 -0- 59 3 2 9 Y 2 1 1 1									
09	208 N	208 -0- -0- -0- 206 3 2 9 Y 2 2 1 1									
10	94 N	94 -0- -0- -0- 93 3 1 9 Y 1 1 1 1									
11	128 N	128 -0- -0- -0- 128 3 Y -0- 1 1 -0-									
12	240 N	240 -0- -0- -0- 239 3 1 9 Y 1 1 -0-									
*01	200 N	200 -0- -0- -0- 200 3 Y -0- 1 1 -0-									
BRACKEN "B"											
		WELL #: 1058		RRCID -> 144919	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10250 -	10298		
08	93 N	28 -0- -65 -0- 25 3 3 9 Y 3 2 1 2									
09	342 N	342 -0- -0- -0- 338 3 4 9 Y 4 4 1 2									
10	185 N	185 -0- -0- -0- 183 3 2 9 Y 2 2 1 2									
11	137 N	137 -0- -0- -0- 136 3 1 9 Y 1 2 1 1									
12	341 N	226 -0- -115 -0- 226 3 Y -0- 1 1 -0-									
*01	256 N	256 -0- -0- -0- 255 3 1 9 Y 1 1 1 -0-									
BRACKEN "B"											
		WELL #: 1083		RRCID -> 144920	COMPL. DATE 11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10322 -	10376		
08	14B DENY	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
09	14B DENY	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
10	14B DENY	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
11	14B DENY	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
BRACKEN ET AL											
		WELL #: 68		RRCID -> 149486	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9470 -	9506		
08	DLQ G-10	475 -0- 475 1011 33 1 423 3 Y 17 29 1 22				19 9					
09	DLQ G-10	432 -0- 432 1443 32 1 360 3 Y 36 28 1 30				40 9					
10	1884 N	441 -0- -1443 -0- 36 1 388 3 Y 15 32 1 13				17 9					
11	450 N	73 -0- -377 -0- 1 1 65 3 Y 6 11 1 8				7 9					
12	492 N	492 -0- -0- -0- 39 1 434 3 Y 17 18 1 7				19 9					
01	434 N	356 -0- -78 -0- 18 1 321 3 Y 15 12 1 10				17 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL	DEPTH	9818	PERF. 9654 - 9682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	73	-0-	73	536	5	1	68	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	123	-0-	123	659	10	1	113	3	Y	-0-	-0-
10	825 N	166	-0-	-659	-0-	14	1	152	3	Y	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	4	1
						4	9					
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	3	1
						3	9					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	1	1
												-0-

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

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL	DEPTH	9772	PERF. 9572 - 9606
08	DLQ G-10	214	-0-	214	526	15	1	195	3	Y	4	9
						4	9					
09	DLQ G-10	168	-0-	168	694	13	1	147	3	Y	7	8
						8	9					
10	815 N	121	-0-	-694	-0-	10	1	109	3	Y	2	4
						2	9					
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	1	1	136	3	Y	-0-	2
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	Y	-0-	1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	1	-0-

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10380 - 10440
08	DLQ G-10	255	-0-	255	429	254	3	1	9	Y	1	1
09	DLQ G-10	564	-0-	564	993	557	3	7	9	Y	6	2
10	1293 N	300	-0-	-993	-0-	298	3	2	9	Y	2	2
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	1
12	589 N	291	-0-	-298	-0-	291	3			Y	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	-0-

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10454 - 10484
08	DLQ G-10	490	-0-	490	868	487	3	3	9	Y	3	2
09	DLQ G-10	644	-0-	644	1512	638	3	6	9	Y	5	2
10	2091 X	579	-0-	-1512	-0-	573	3	6	9	Y	5	3
11	480 X	271	-0-	-209	-0-	270	3	1	9	Y	1	1
12	651 X	539	-0-	-112	-0-	537	3	2	9	Y	2	1
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1	1

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL	DEPTH	10713	PERF.10503 - 10534
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9704 - 9736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	180 3	Y	3		10 1		8	
						3 9								
09	450 N	126	-0-	-324	-0-	10 1	110 3	Y	5		7 1		6	
						6 9								
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	18 1	194 3	Y	4		7 1		3	
						4 9								
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	2 1	177 3	Y	-0-		2 1		1	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22 1	244 3	Y	1		1 1		1	
						1 9								
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	6 1	110 3	Y	1		1 1		1	
						1 9								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9536 - 9564		
08	3596 X	346	-0-	-3250	-0-	25 1	314 3	Y	6		14 1		11	
						7 9								
09	3480 X	233	-0-	-3247	-0-	18 1	205 3	Y	9		10 1		10	
						10 9								
10	620 X	243	-0-	-377	-0-	20 1	219 3	Y	4		10 1		4	
						4 9								
11	600 X	182	-0-	-418	-0-	2 1	172 3	Y	7		7 1		4	
						8 9								
12	620 X	245	-0-	-375	-0-	20 1	222 3	Y	3		4 1		3	
						3 9								
01	248 N	58	-0-	-190	-0-	3 1	54 3	Y	1		2 1		2	
						1 9								
SBR		WELL #:		6	RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.10085 - 10138	
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	31 3	2 9	Y	2		2 1		2	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215 3	4 9	Y	4		4 1		2	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 3	4 9	Y	4		3 1		3	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	871 3	9 9	Y	8		9 1		2	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	742 3	14 9	Y	13		12 1		3	
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	807 3	17 9	Y	15		12 1		6	
SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL	DEPTH	10430	PERF.10150 - 10206	
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	450 3	7 9	Y	6		4 1		3	
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	435 3	7 9	Y	6		6 1		3	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 3	4 9	Y	4		3 1		4	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836 3	4 9	Y	4		6 1		2	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604 3	7 9	Y	6		6 1		2	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670 3	7 9	Y	6		5 1		3	
SBR		WELL #:		5	RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL	DEPTH	10280	PERF. 9996 - 10034	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	Y	1		1 1		1	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 3	2 9	Y	2		2 1		1	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	Y	1		1 1		1	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		1 1		-0-	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 3	1 9	Y	1		1 1		-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	Y	1		1 1		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	71	-0-	-19		70 3		1 9	Y	1 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		16	RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477		PERF. 10206 - 10262
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96 3			Y	-0-		-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26 3			Y	-0-		-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56 3			Y	-0-		-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-		-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			Y	-0-		-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364 3	1 9	Y	Y	1	1 1	-0-
SBR		WELL #:		19	RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960		
08	589	N	306	-0-	-283	-0-	303 3	3 9	Y	Y	3	2 1	1
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382 3	2 9	Y	Y	2	2 1	1
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737 3	3 9	Y	Y	3	2 1	2
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866 3	13 9	Y	Y	12	11 1	3
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485 3	11 9	Y	Y	10	10 1	3
01	744	X	354	-0-	-390	-0-	341 3	13 9	Y	Y	12	10 1	5
SBR		WELL #:		17	RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 10050 - 10100
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 3			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-		-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3			Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		18	RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986		
08	961	X	109	-0-	-852	-0-	107 3	2 9	Y	Y	2	2 1	1
09	930	X	252	-0-	-678	-0-	250 3	2 9	Y	Y	2	2 1	1
10	899	X	629	-0-	-270	-0-	618 3	11 9	Y	Y	10	6 1	5
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	630 3	6 9	Y	Y	5	8 1	2
12	496	X	344	-0-	-152	-0-	337 3	7 9	Y	Y	6	6 1	2
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	445 3	8 9	Y	Y	7	6 1	3
SBR "B"		WELL #:		12	RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177 3			Y	-0-	1 1	-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-		-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			Y	-0-		-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			Y	-0-		-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184 3			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824															
		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233									
										PERF. 9938 - 9996									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		713 X		35	-0-	-678	-0-		34	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		690 X		-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-					1
10		663 X		663	-0-	-0-	-0-		660	3	3	9	Y	3	2	1			2
11		566 X		566	-0-	-0-	-0-		563	3	3	9	Y	3	4	1			1
12		452 X		452	-0-	-0-	-0-		449	3	3	9	Y	3	3	1			1
01		651 N		226	-0-	-425	-0-		224	3	2	9	Y	2	2	1			1
SBR				WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 10016 - 10044			
08		97 N		97	-0-	-0-	-0-		96	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		215 N		215	-0-	-0-	-0-		212	3	3	9	Y	3	3	1			1
10		62 N		26	-0-	-36	-0-		25	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		858 N		858	-0-	-0-	-0-		858	3			Y	-0-	1	1			-0-
12		324 N		324	-0-	-0-	-0-		324	3			Y	-0-					-0-
01		684 N		684	-0-	-0-	-0-		684	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012					
08		651 N		418	-0-	-233	-0-		412	3	6	9	Y	5	3	1			3
09		720 N		506	-0-	-214	-0-		500	3	6	9	Y	5	6	1			2
10		342 N		342	-0-	-0-	-0-		336	3	6	9	Y	5	3	1			4
11		874 N		874	-0-	-0-	-0-		874	3			Y	-0-	3	1			1
12		1011 N		1011	-0-	-0-	-0-		1009	3	2	9	Y	2	2	1			1
01		699 X		699	-0-	-0-	-0-		698	3	1	9	Y	1	1	1			1
SBR				WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930					
08		496 N		285	-0-	-211	-0-		284	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		450 N		166	-0-	-284	-0-		165	3	1	9	Y	1	1	1			1
10		387 N		387	-0-	-0-	-0-		386	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		421 N		421	-0-	-0-	-0-		421	3			Y	-0-	1	1			-0-
12		504 N		504	-0-	-0-	-0-		503	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		372 X		112	-0-	-260	-0-		112	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838			
08		279 N		55	-0-	-224	-0-		54	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		210 N		115	-0-	-95	-0-		115	3			Y	-0-	1	1			-0-
10		408 N		408	-0-	-0-	-0-		406	3	2	9	Y	2	1	1			1
11		362 N		362	-0-	-0-	-0-		362	3			Y	-0-	1	1			-0-
12		248 N		248	-0-	-0-	-0-		247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		403 X		293	-0-	-110	-0-		292	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
SBR				WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10280 - 10336					
08		1061 N		1061	-0-	-0-	-0-		1053	3	8	9	Y	7	4	1			4
09		562 N		562	-0-	-0-	-0-		560	3	2	9	Y	2	4	1			2
10		500 N		500	-0-	-0-	-0-		496	3	4	9	Y	4	3	1			3
11		1020 N		336	-0-	-684	-0-		336	3			Y	-0-	2	1			1
12		589 N		581	-0-	-8	-0-		581	3			Y	-0-	1	1			-0-
01		549 N		549	-0-	-0-	-0-		549	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34 1	428 3	Y			10	28 1	23
09	630 N	451	-0-	-179	-0-	11 9	395 3	Y			19	21 1	21
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	35 1	350 3	Y			6	18 1	9
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	21 9	303 3	Y			10	12 1	7
12	465 N	250	-0-	-215	-0-	33 1	226 3	Y			4	6 1	5
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	7 9	291 3	Y			5	6 1	4
						3 1							
						11 9							
						20 1							
						4 9							
						16 1							
						6 9							
SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 10388 - 10414													
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y			-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y			-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y			-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990													
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		Y			-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y			-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y			-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y			-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 10520 - 10582													
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	125 1	1460 2	Y			47		57
09	1650 N	888	-0-	-762	-0-	52 9	776 2	Y			15	45 1	27
10	992 N	647	-0-	-345	-0-	95 1	552 2	Y			-0-		27
11	1590 N	644	-0-	-946	-0-	17 9	543 3	Y			22	39 1	10
12	930 N	685	-0-	-245	-0-	95 1	572 3	Y			36	40 1	6
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	77 1	726 3	Y			12		18
						24 9							
						73 1							
						40 9							
						121 1							
						13 9							
SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10364 - 10420													
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	423 3	Y			-0-		-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	23 1	372 3	Y			-0-		-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	21 1	377 3	Y			-0-		-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	29 1	302 3	Y			11	9 1	2
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12 9	407 3	Y			16	14 1	4
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26 1	409 3	Y			15	13 1	6
						18 9							
						26 1							
						17 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
F. T.		WELL #:		5	RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	934	2	Y	25		29		
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	28	9	575	2	Y	10	25 1	14		
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	70	1	402	2	Y	-0-		14		
11	1020 N	623	-0-	-397	-0-	11	9	530	3	Y	16	25 1	5		
12	682 N	405	-0-	-277	-0-	75	1	346	3	Y	14	17 1	2		
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	18	9	399	3	Y	6		8		
						44	1								
						15	9								
						67	1								
						7	9								
F. T.		WELL #:		9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
F. T.		WELL #:		6	RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10464 - 10522				
08	1705 N	1346	-0-	-359	-0-	104	1	1217	2	Y	23		29		
09	2220 N	1067	-0-	-1153	-0-	25	9	941	2	Y	10	25 1	14		
10	1240 N	727	-0-	-513	-0-	115	1	620	2	Y	-0-		14		
11	1290 N	443	-0-	-847	-0-	11	9	373	3	Y	15	24 1	5		
12	1116 N	264	-0-	-852	-0-	107	1	215	3	Y	19	21 1	3		
01	713 N	463	-0-	-250	-0-	53	1	391	3	Y	6		9		
						17	9								
						28	1								
						21	9								
						65	1								
						7	9								
SBR		WELL #:		29	RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		-0-	-0-		
10	T. A.	72	-0-	72	107	72	3		Y	-0-		-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	107				Y	-0-		-0-	-0-		
12	T. A.	27	-0-	27	134	27	3		Y	-0-		-0-	-0-		
01	134 N	-0-	-0-	-134	-0-				Y	-0-		-0-	-0-		
SBR		WELL #:		28	RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324				
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	-0-		-0-		
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	18	1	295	3	Y	-0-		-0-		
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-		-0-		
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	34	1	356	3	Y	25	20 1	5		
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	9	354	3	Y	27	25 1	7		
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	28	23 1	12		
						30	9								
						26	1								
						31	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824																
SBR				WELL #:	31	RRCID ->	157243	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.10392	-	10450					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	318	3	Y	-0-		1	1		1	
09		372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	350	3	Y	1		1	1		1	
										1	9										
10		310	N	128	-0-	-182	-0-	-0-		7	1	121	3	Y	-0-					1	
11		330	N	44	-0-	-286	-0-	-0-		4	1	39	3	Y	1		2	1		-0-	
										1	9										
12		372	N	54	-0-	-318	-0-	-0-		3	1	49	3	Y	2		2	1		-0-	
										2	9										
01		124	N	34	-0-	-90	-0-	-0-		2	1	30	3	Y	2		1	1		1	
										2	9										

SBR				WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL.	DATE	12/21/1995	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.10197	-	10244				
08		372	N	226	-0-	-146	-0-	-0-		226	3			Y	-0-					-0-	
09		300	N	174	-0-	-126	-0-	-0-		174	3			Y	-0-					-0-	
10		225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		225	3			Y	-0-					-0-	
11		210	N	121	-0-	-89	-0-	-0-		121	3			Y	-0-					-0-	
12		288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	3			Y	-0-					-0-	
01		217	X	207	-0-	-10	-0-	-0-		207	3			Y	-0-					-0-	

SBR				WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10904	PERF.10612	-	10692				
08		372	N	337	-0-	-35	-0-	-0-		19	1	318	3	Y	-0-					-0-	
09		480	N	417	-0-	-63	-0-	-0-		24	1	393	3	Y	-0-					-0-	
10		403	N	401	-0-	-2	-0-	-0-		21	1	380	3	Y	-0-					-0-	
11		392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	357	3	Y	1		1	1		-0-	
										1	9										
12		462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	433	3	Y	1		1	1		-0-	
										1	9										
01		403	N	224	-0-	-179	-0-	-0-		14	1	209	3	Y	1		1	1		-0-	
										1	9										

SBR				WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL.	DATE	12/19/1995	TOTAL	DEPTH	10273	PERF.10051	-	10098				
08		620	N	353	-0-	-267	-0-	-0-		353	3			Y	-0-					-0-	
09		450	N	443	-0-	-7	-0-	-0-		442	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
10		278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		278	3			Y	-0-					-0-	
11		984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-		978	3	6	9	Y	5		4	1		1	
12		750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		742	3	8	9	Y	7		6	1		2	
01		864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-		856	3	8	9	Y	7		6	1		3	

BRACKEN ET AL				WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL.	DATE	11/23/1995	TOTAL	DEPTH	9903	PERF. 9638	-	9676				
08		262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	237	3	Y	5		11	1		9	
										6	9										
09		450	N	268	-0-	-182	-0-	-0-		21	1	235	3	Y	11		10	1		10	
										12	9										
10		347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	311	3	Y	6		12	1		4	
										7	9										
11		242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	231	3	Y	8		8	1		4	
										9	9										
12		285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	258	3	Y	4		5	1		3	
										4	9										
01		341	N	278	-0-	-63	-0-	-0-		14	1	260	3	Y	4		4	1		3	
										4	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:		21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10392	
										PERF.10168 - 10212	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		596 N	596	-0-	-0-	589 3	7 9	Y	6	4 1	4
09		271 N	271	-0-	-0-	265 3	6 9	Y	5	6 1	3
10		301 N	301	-0-	-0-	295 3	6 9	Y	5	4 1	4
11		822 N	822	-0-	-0-	821 3	1 9	Y	1	4 1	1
12		676 N	676	-0-	-0-	674 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		447 N	447	-0-	-0-	446 3	1 9	Y	1	1 1	1

BRACKEN ET AL		WELL #:		73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 10032	
										PERF. 9741 - 9778	
08		91 N	91	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	3	5 1	4
						3 9					
09		377 N	377	-0-	-0-	30 1	338 3	Y	8	6 1	6
						9 9					
10		380 N	380	-0-	-0-	32 1	345 3	Y	3	7 1	2
						3 9					
11		293 N	293	-0-	-0-	3 1	273 3	Y	15	12 1	5
						17 9					
12		219 N	219	-0-	-0-	18 1	195 3	Y	5	6 1	4
						6 9					
01		372 N	135	-0-	-237	7 1	125 3	Y	3	4 1	3
						3 9					

F.T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920	
										PERF.10618 - 10679	
08		595 N	595	-0-	-0-	46 1	535 2	Y	13		17
						14 9					
09		723 N	723	-0-	-0-	77 1	636 2	Y	9	18 1	8
						10 9					
10		381 N	381	-0-	-0-	56 1	325 2	Y	-0-		8
11		570 N	224	-0-	-346	26 1	183 3	Y	14	19 1	3
						15 9					
12		744 N	585	-0-	-159	63 1	489 3	Y	30	29 1	4
						33 9					
01		424 N	424	-0-	-0-	59 1	356 3	Y	8		12
						9 9					

F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833	
										PERF.10558 - 10617	
08		1112 N	1112	-0-	-0-	86 1	1001 2	Y	23		27
						25 9					
09		1050 N	364	-0-	-686	39 1	316 2	Y	8	22 1	13
						9 9					
10		713 N	377	-0-	-336	56 1	321 2	Y	-0-		13
11		1080 N	626	-0-	-454	76 1	538 3	Y	11	19 1	5
						12 9					
12		443 N	443	-0-	-0-	49 1	381 3	Y	12	15 1	2
						13 9					
01		462 N	462	-0-	-0-	66 1	393 3	Y	3		5
						3 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10432 - 10490			
SBR		WELL #:		32										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	319 3	Y	5		4 1		4	
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	24 1	393 3	Y	8		8 1		4	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39 1	691 3	Y	10		7 1		7	
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	64 1	663 3	Y	34		33 1		8	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34 1	541 3	Y	29		29 1		8	
01	744 N	419	-0-	-325	-0-	24 1	373 3	Y	20		19 1		9	
SBR		WELL #:		36	RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
F. T.		WELL #:		10	RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502			
08	2480 N	1617	-0-	-863	-0-	126 1	1470 2	Y	19				25	
09	2190 N	368	-0-	-1822	-0-	39 1	320 2	Y	8		21 1		12	
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	183 1	1059 2	Y	-0-				12	
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	137 1	963 3	Y	30		37 1		5	
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	150 1	1175 3	Y	41		40 1		6	
01	1612 X	703	-0-	-909	-0-	99 1	592 3	Y	11				17	
F. T.		WELL #:		7	RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562			
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	106 1	1235 2	Y	22				29	
09	1380 N	814	-0-	-566	-0-	87 1	716 2	Y	10		25 1		14	
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	106 1	613 2	Y	-0-				14	
11	1320 N	649	-0-	-671	-0-	79 1	556 3	Y	13		22 1		5	
12	837 N	679	-0-	-158	-0-	75 1	583 3	Y	19		21 1		3	
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	115 1	692 3	Y	6				9	
F. T.		WELL #:		8	RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
W. R.		WELL #:		2	RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL	DEPTH	10905	PERF.10714	- 10734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	48 7	119 2	Y		6		5 1		5
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	49 8	112 2	Y		7		5 1		7
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	59 10	95 2	Y		9		6 1		10
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	40 1	93 3	Y		4		5 1		9
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	27 4	61 3	Y		4				13
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	24 3	33 3	Y		3		11 1		5
W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL	DEPTH	10886	PERF.10529	- 10816	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL	DEPTH	10875	PERF.10652	- 10676	
08	372 N	90	-0-	-282	-0-	25 4	61 2	Y		4		3 1		3
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	30 7	69 2	Y		6		4 1		5
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	41 9	65 2	Y		8		5 1		8
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31 8	73 3	Y		7		6 1		9
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	22 6	50 3	Y		5				14
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	46 12	63 3	Y		11		18 1		7
SBR		WELL #:		35	RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL	DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
SBR		WELL #:		34	RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	25	-0-	-305	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040													
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	543	-0-	543	3404	541	3	2	9	Y	2	1 1	1
11	3000 N	432	-0-	-2568	836	397	3	35	9	Y	32	27 1	6
12	1400 N	564	-0-	-836	-0-	511	3	53	9	Y	48	43 1	11
01	558 X	319	-0-	-239	-0-	283	3	36	9	Y	33	29 1	15
SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110													
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	7	5 1	5
						8	9						
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	8	9 1	4
						9	9						
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	24	1	427	3	Y	6	5 1	5
						7	9						
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	32	1	329	3	Y	13	14 1	4
						14	9						
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	27	1	427	3	Y	13	13 1	4
						14	9						
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	27	1	414	3	Y	14	12 1	6
						15	9						
SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146													
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
W. R.		WELL #:		4	RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	31	-0-	-341	-0-	9 1	21 2	Y			1	1 1		1
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	15 1	36 2	Y			1	1 1		1
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	12 1	21 2	Y			1	1 1		1
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22 1	51 3	Y			1	1 1		1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	16 1	38 3	Y			2			3
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	27 1	36 3	Y			1	3 1		1
						1 9								

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484			
08	651 N	372	-0-	-279	-0-	368 3	4 9	Y			4	2 1		2
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572 3	7 9	Y			6	6 1		2
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	332 3	4 9	Y			4	3 1		3
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	290 3	1 9	Y			1	3 1		1
12	589 N	355	-0-	-234	-0-	355 3		Y			-0-	1 1		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 3	1 9	Y			1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		55	RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984			
08	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125 3		Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	159	34 3		Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	167	-0-	167	326	167 3		Y			-0-			-0-
11	404 X	78	-0-	-326	-0-	78 3		Y			-0-			-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182 3		Y			-0-			-0-

SBR		WELL #:		52	RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	406 3	Y			8	5 1		5
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26 1	422 3	Y			7	8 1		4
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20 1	353 3	Y			5	4 1		5
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	30 1	316 3	Y			10	12 1		3
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27 1	427 3	Y			14	13 1		4
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	402 3	Y			14	12 1		6
						15 9								

SBR		WELL #:		45	RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466	
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	347 3	7 9	Y			6	4 1		3
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355 3	7 9	Y			6	6 1		3
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 3	4 9	Y			4	3 1		4
11	330 N	174	-0-	-156	-0-	174 3		Y			-0-	3 1		1
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471 3	2 9	Y			2	2 1		1
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 3	1 9	Y			1	1 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	281 3	Y	8	6	1		5
							9 9							
09		450 N	208	-0-	-242	-0-	12 1	189 3	Y	6	7	1		4
							7 9							
10		403 N	250	-0-	-153	-0-	13 1	231 3	Y	5	4	1		5
							6 9							
11		300 N	251	-0-	-49	-0-	22 1	229 3	Y	-0-	4	1		1
12		217 N	181	-0-	-36	-0-	11 1	168 3	Y	2	2	1		1
							2 9							
01		248 N	203	-0-	-45	-0-	12 1	191 3	Y	-0-	1	1		-0-
SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378		
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	381 3	Y	10	7	1		6
							11 9							
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	26 1	422 3	Y	11	12	1		5
							12 9							
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	20 1	353 3	Y	8	6	1		7
							9 9							
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	29 1	305 3	Y	-0-	5	1		2
12		465 N	418	-0-	-47	-0-	25 1	393 3	Y	-0-	1	1		1
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	26 1	407 3	Y	-0-	1	1		-0-
SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366		
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	Y	3	2	1		2
							3 9							
09		210 N	38	-0-	-172	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	1	1		1
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	9 1	166 3	Y	3	2	1		2
							3 9							
11		150 N	80	-0-	-70	-0-	7 1	72 3	Y	1	2	1		1
							1 9							
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	Y	-0-	1	1		-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	11 1	172 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368		
08		186 N	71	-0-	-115	-0-	71 3		Y	-0-				-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-				-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-				-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-				-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-				-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365		
08		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 3		Y	-0-				-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y	-0-				-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-				-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y		2		2 1		2
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	11 1	177 3	Y		5		5 1		2
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	4 1	78 3	Y		2		2 1		2
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	7 1	74 3	Y		4		5 1		1
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	8 1	129 3	Y		7		6 1		2
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	Y		6		5 1		3
						2 9								
SBR "B"						WELL #:	56	RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844
08	88 X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3				Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3				Y	-0-			-0-
01	T. A.	44	-0-	44	44	44 3				Y	-0-			-0-
SBR						WELL #:	50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976		
08	341 N	66	-0-	-275	-0-	65 3	1 9	Y		1		1 1		1
09	450 N	116	-0-	-334	-0-	115 3	1 9	Y		1		1 1		1
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629 3	6 9	Y		5		3 1		3
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624 3	1 9	Y		1		3 1		1
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y		-0-		1 1		-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	541 3	2 9	Y		2		1 1		1
SBR						WELL #:	60	RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	72	-0-	72	72	72 3				Y	-0-			-0-
11	T. A.	687	-0-	687	759	687 3				Y	-0-			-0-
12	T. A.	335	-0-	335	1094	334 3	1 9	Y		1		1 1		-0-
01	1094 N	-0-	-0-	-1094	-0-					Y	-0-			-0-
SBR						WELL #:	58	RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3				Y	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3				Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				Y	-0-			-0-
11	330 N	67	-0-	-263	-0-	67 3				Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 3	1 9	Y		1		1 1		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3				Y	-0-			-0-
SBR						WELL #:	64	RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		620 N	397	-0-	-223	-0-	396	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		341 N	117	-0-	-224	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	37	3			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996				TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425	
08	T. A.	358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	1	1	1	1
09	T. A.	136	-0-	136	494	135	3	1	9	Y	1	1	1	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-	1	1		-0-
11	626 X	132	-0-	-494	-0-	128	3	4	9	Y	4	3	1	1	1
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	3	1	1	1
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	Y	5	4	1		2
SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	7	5	1		5
						8	9								
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	19	1	304	3	Y	6	7	1		4
						7	9								
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	25	1	441	3	Y	6	4	1		6
						7	9								
11	480 N	388	-0-	-92	-0-	32	1	338	3	Y	16	17	1		5
						18	9								
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	Y	20	20	1		5
						22	9								
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	22	1	336	3	Y	19	16	1		8
						21	9								
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-				1
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	13	1	131	3	Y	6	5	1		1
						7	9								
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	8	1	126	3	Y	7	6	1		2
						8	9								
01	279 N	112	-0-	-167	-0-	7	1	101	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244	
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1		1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				1
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	Y	3	2	1		2
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433	3	6	9	Y	5	6	1		1
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	515	3	9	9	Y	8	7	1		2
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	520	3	12	9	Y	11	9	1		4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-		-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-		-0-
10		186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	3	Y	-0-		-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380				
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	3	7	9	Y	6	4 1	3
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	Y	4	5 1	2
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	3 1	3
11	540	N	336	-0-	-204	-0-	325	3	11	9	Y	10	10 1	3
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	470	3	11	9	Y	10	10 1	3
01	868	X	467	-0-	-401	-0-	454	3	13	9	Y	12	10 1	5
SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558				
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-		-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-		-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-		-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	206	3	6	9	Y	5	4 1	1
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	3	8	9	Y	7	6 1	2
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	186	3	6	9	Y	5	5 1	2
SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004				
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-		-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-		-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-		-0-
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445		
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	Y	5	3 1	3
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4	5 1	2
10	527	N	234	-0-	-293	-0-	231	3	3	9	Y	3	2 1	3
11	450	N	335	-0-	-115	-0-	327	3	8	9	Y	7	8 1	2
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	281	3	7	9	Y	6	6 1	2
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	3	8	9	Y	7	6 1	3
SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR		WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 9	1	269	3	Y	8	5	1			5
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 8	1	277	3	Y	7	8	1			4
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 8	1	329	3	Y	7	5	1			6
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 13	1	243	3	Y	12	14	1			4
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 13	1	292	3	Y	14	14	1			4
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	15 15	1	236	3	Y	13	11	1			6
SBR		WELL #:		51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190			
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 9	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	26 8	1	422	3	Y	-0-					-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 8	1	415	3	Y	-0-					-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	33 18	1	344	3	Y	16	13	1			3
12		465 N	456	-0-	-9	-0-	26 23	1	407	3	Y	21	19	1			5
01		434 N	385	-0-	-49	-0-	22 20	1	343	3	Y	18	15	1			8
SBR		WELL #:		77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414					
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 50	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 50	1	503	3	Y	-0-					-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	43 64	1	757	3	Y	-0-					-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	64 50	1	663	3	Y	45	37	1			8
12		558 N	552	-0-	-6	-0-	31 39	1	482	3	Y	35	34	1			9
01		806 N	284	-0-	-522	-0-	16 20	1	248	3	Y	18	18	1			9
SBR		WELL #:		78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10546 - 10570					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
SBR		WELL #:		81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10337 - 10400			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824			WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

SWR "B"					WELL #: 2	RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	T. A.	60	-0-	60	60	9	1	51	3	Y	-0-			-0-		

SWR "C"					WELL #: 1	RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966				
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	20	1	274	2	Y	-0-			31		
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	38	1	395	2	Y	5			36		
						6	9									
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	23	1	146	2	Y	-0-			36		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-			36		
12	465 N	247	-0-	-218	-0-	20	1	227	3	Y	-0-			36		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	-0-			36		

SBR					WELL #: 79	RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988		
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-			-0-		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-		
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-		
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	1	-0-		
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6	9	Y	5	4	1	1		
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	3	1	2		

SBR					WELL #: 65	RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

SWR "H"					WELL #: 1	RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832				
08	403 N	95	-0-	-308	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			2		
09	420 N	138	-0-	-282	-0-	12	1	125	2	Y	1			3		
						1	9									
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	11	1	72	2	Y	-0-			3		
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-			3		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			3		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-			3		

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.// 00256 500 //CONT.// 102824		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN					
				WELL #: 84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-			17 4	1 9	273	3	Y	4	3	1			3
09	240 N	171	-0-	-69	-0-			10 3	1 9	158	3	Y	3	4	1			2
10	310 N	267	-0-	-43	-0-			14 4	1 9	249	3	Y	4	3	1			3
11	270 N	176	-0-	-94	-0-			15 7	1 9	154	3	Y	6	7	1			2
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-			11 7	1 9	173	3	Y	6	6	1			2
01	279 N	126	-0-	-153	-0-			7 4	1 9	115	3	Y	4	4	1			2
SBR					WELL #: 80	RRCID -> 160240	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466					
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-			16 8	1 9	268	3	Y	7	5	1			5
09	330 N	319	-0-	-11	-0-			18 9	1 9	292	3	Y	8	9	1			4
10	341 N	213	-0-	-128	-0-			11 6	1 9	196	3	Y	5	4	1			5
11	270 N	132	-0-	-138	-0-			11 4	1 9	117	3	Y	4	7	1			2
12	341 N	73	-0-	-268	-0-			4 3	1 9	66	3	Y	3	4	1			1
01	217 N	30	-0-	-187	-0-			2 2	1 9	26	3	Y	2	2	1			1
SBR					WELL #: 85	RRCID -> 160453	COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392							
08	217 N	143	-0-	-74	-0-			8 3	1 9	132	3	Y	3	2	1			3
09	270 N	160	-0-	-110	-0-			9 3	1 9	148	3	Y	3	4	1			2
10	310 N	262	-0-	-48	-0-			14 4	1 9	244	3	Y	4	3	1			3
11	150 N	87	-0-	-63	-0-			8 1	1	79	3	Y	-0-	2	1			1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-			10 1	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-			16 1	1 9	241	3	Y	1	1	1			-0-
SBR					WELL #: 88	RRCID -> 160454	COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702							
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-			36 24	1 9	591	3	Y	22	15	1			14
09	750 N	450	-0-	-300	-0-			25 17	1 9	408	3	Y	15	18	1			11
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-			44 25	1 9	786	3	Y	23	16	1			18
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-			58 21	1 9	601	3	Y	19	29	1			8
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-			39 21	1 9	620	3	Y	19	21	1			6
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-			52 30	1 9	809	3	Y	27	22	1			11

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																	
SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-			33 4	1 9	455	2	Y	4	4	1		4
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-			22 3	1 9	233	2	Y	3	3	1		4
10	434 N	214	-0-	-220	-0-			28 4	1 9	182	2	Y	4	3	1		5
11	480 N	473	-0-	-7	-0-			42 17	1 9	414	3	Y	15	9	1		11
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-			35 19	1 9	398	3	Y	17				28
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-			53 29	1 9	318	3	Y	26	39	1		15
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810																	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-			25 4	1 9	356	2	Y	-0-				20
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-			43 4	1 9	450	2	Y	4				24
10	341 N	238	-0-	-103	-0-			32 1	1	206	2	Y	-0-				24
11	360 N	229	-0-	-131	-0-			21 1	1	208	3	Y	-0-				24
12	527 N	220	-0-	-307	-0-			18 1	1	202	3	Y	-0-				24
01	248 N	232	-0-	-16	-0-			33 1	1	199	3	Y	-0-				24
SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382																	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-			8 3	1 9	123	3	Y	3	2	1		2
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-			14 4	1 9	222	3	Y	4	4	1		2
10	186 N	86	-0-	-100	-0-			5 1	1 9	80	3	Y	1	1	1		2
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-			12 6	1 9	121	3	Y	5	6	1		1
12	248 N	200	-0-	-48	-0-			11 10	1 9	179	3	Y	9	8	1		2
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-			10 9	1 9	161	3	Y	8	7	1		3
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218																	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-			14 4	1 9	227	3	Y	4	3	1		3
09	270 N	268	-0-	-2	-0-			15 4	1 9	249	3	Y	4	5	1		2
10	372 N	247	-0-	-125	-0-			13 4	1 9	230	3	Y	4	3	1		3
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-			22 12	1 9	224	3	Y	11	11	1		3
12	279 N	278	-0-	-1	-0-			16 13	1 9	249	3	Y	12	12	1		3
01	248 N	223	-0-	-25	-0-			13 11	1 9	199	3	Y	10	9	1		4

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "D"		//CONT.// 00256 500 102824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				//CONT.// 102824		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	152	2	Y	5	4	1	4	
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	69	1	116	2	Y	3	3	1	4	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	85	2	Y	6	4	1	6	
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	79	1	83	3	Y	16	10	1	12	
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	189	1	62	3	Y	15			27	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	271	1	62	3	Y	24	37	1	14	
						179	1								
						451	1								
						269	1								

SBR				WELL #:	42	RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	89	RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764			
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1	-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-	
01	T. A.	40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	93	RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	11	8	1	7	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	129	1	365	3	Y	13	14	1	6	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	221	1	415	3	Y	13	9	1	10	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	149	1	290	3	Y	9	15	1	4	
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	281	1	294	3	Y	11	12	1	3	
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	109	1								
						191	1								
						129	1								
						211	1								
						139	1								

HUFF				WELL #:	1	RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918			
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			4	
09	1860 X	150	-0-	-1710	-0-	150	2			Y	-0-			4	
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			4	
11	4200 X	165	-0-	-4035	-0-	165	3			Y	-0-			4	
12	4340 X	375	-0-	-3965	-0-	375	3			Y	-0-			4	
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN										
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824																
SBR				WELL #:	96	RRCID ->	160586	COMPL.	DATE	10/25/1996	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.10060 - 10104							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		434	N	156	-0-	-278	-0-			155	3		1	9	Y	1	1	1		1	
09		300	N	-0-	-0-	-300	-0-								Y	1	1	1		1	
10		622	N	622	-0-	-0-	-0-			619	3		3	9	Y	3	2	1		2	
11		585	N	585	-0-	-0-	-0-			584	3		1	9	Y	1	2	1		1	
12		286	N	286	-0-	-0-	-0-			286	3				Y	-0-	1	1		-0-	
01		620	N	346	-0-	-274	-0-			345	3		1	9	Y	1	1	1		-0-	
WR	"A"					WELL #:	1	RRCID ->	160861	COMPL.	DATE	11/15/1996	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.10622 - 10646					
08		135	N	135	-0-	-0-	-0-			10	1	121	2	Y	4	3	1			2	
09		212	N	212	-0-	-0-	-0-			23	1	185	2	Y	4	3	1			3	
10		62	N	53	-0-	-9	-0-			8	1	43	2	Y	2	2	1			3	
11		120	N	98	-0-	-22	-0-			2	9	73	3	Y	15	8	1			10	
12		217	N	68	-0-	-149	-0-			17	9	42	3	Y	20	10	1			20	
01		129	N	129	-0-	-0-	-0-			4	1	89	3	Y	22	25	1			17	
										22	9										
										16	1										
										24	9										
SBR						WELL #:	92	RRCID ->	160863	COMPL.	DATE	11/02/1996	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.10882 - 10902					
08		186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							5	
09		450	N	361	-0-	-89	-0-			19	1	342	3	Y	-0-					5	
10		279	N	102	-0-	-177	-0-			7	1	95	3	Y	-0-					5	
11		63	N	63	-0-	-0-	-0-			6	1	57	3	Y	-0-					5	
12		372	N	360	-0-	-12	-0-			39	1	321	3	Y	-0-					5	
01		110	N	110	-0-	-0-	-0-			12	1	98	3	Y	-0-					5	
SBR						WELL #:	95	RRCID ->	160865	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10697 - 10717					
08	H15	VIOL		313	-0-	313	4451			16	1	297	3	Y	-0-					-0-	
09	H15	VIOL		118	-0-	118	4569			6	1	112	3	Y	-0-					-0-	
10		3100	N	510	-0-	-2590	1979			33	1	477	3	Y	-0-					-0-	
11		2372	N	393	-0-	-1979	-0-			37	1	356	3	Y	-0-					-0-	
12		675	N	675	-0-	-0-	-0-			72	1	603	3	Y	-0-					-0-	
01		496	N	8	-0-	-488	-0-			1	1	7	3	Y	-0-					-0-	
SBR						WELL #:	90	RRCID ->	160897	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.10702 - 10720					
08		279	X	159	-0-	-120	-0-			8	1	151	3	Y	-0-					21	
09		390	X	92	-0-	-298	-0-			5	1	87	3	Y	-0-					21	
10		403	X	120	-0-	-283	-0-			8	1	112	3	Y	-0-					21	
11		452	X	452	-0-	-0-	-0-			43	1	409	3	Y	-0-					21	
12		319	X	319	-0-	-0-	-0-			34	1	285	3	Y	-0-					21	
01		124	N	113	-0-	-11	-0-			12	1	98	3	Y	3					24	
										3	9										
SBR						WELL #:	101	RRCID ->	160898	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.10710 - 10730					
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							18	
09		270	N	227	-0-	-43	-0-			12	1	215	3	Y	-0-					18	
10		154	N	154	-0-	-0-	-0-			10	1	144	3	Y	-0-					18	
11		281	N	281	-0-	-0-	-0-			27	1	254	3	Y	-0-					18	
12		435	N	435	-0-	-0-	-0-			47	1	388	3	Y	-0-					18	
01		155	N	110	-0-	-45	-0-			12	1	98	3	Y	-0-					18	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10674 - 10694				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-			18 7 9	299 3	Y		6	4 1				4	
09	390 N	344	-0-	-46	-0-			19 7 9	318 3	Y		6	7 1				3	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-			24 7 9	427 3	Y		6	4 1				5	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-			35 20 9	360 3	Y		18	18 1				5	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-			27 21 9	427 3	Y		19	19 1				5	
01	465 N	373	-0-	-92	-0-			21 21 9	331 3	Y		19	16 1				8	
SBR				WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9772 - 9808						
08	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	3			Y		-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	162					Y		-0-					-0-	
10	380 N	218	-0-	-162	-0-	218	3			Y		-0-					-0-	
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y		-0-					-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y		-0-					-0-	
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			Y		-0-					-0-	
HUFF				WELL #: 2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2	
09	1260 N	524	-0-	-736	-0-	524	2			Y		-0-					2	
10	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701	2			Y		-0-					2	
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y		-0-					2	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y		-0-					2	
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y		-0-					2	
WR "A"				WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613						
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 7 9	69 2	Y		6	4 1						3	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 6 9	121 2	Y		5	4 1						4	
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	9 7 9	49 2	Y		6	4 1						6	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7 9 9	69 3	Y		8	6 1						8	
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	13 11 9	122 3	Y		10	6 1						12	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30 12 9	171 3	Y		11	14 1						9	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824									
		WELL #:		98	RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	379 3	11 9	Y	10	6 1			5
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	333 3	8 9	Y	7	8 1			4
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	315 3	8 9	Y	7	5 1			6
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	323 3	8 9	Y	7	10 1			3
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410 3	8 9	Y	7	8 1			2
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	260 3	9 9	Y	8	7 1			3

SWR		WELL #:		1	RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622		
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	26 1	65 2	Y	2	2 1			2
						2 9							
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	24 1	55 2	Y	3	2 1			3
						3 9							
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	28 1	46 2	Y	2	2 1			3
						2 9							
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	22 1	52 3	Y	9	5 1			7
						10 9							
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	17 1	38 3	Y	11				18
						12 9							
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29 1	40 3	Y	14	23 1			9
						15 9							

SWR		WELL #:		3	RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834		
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	48 1	120 2	Y	8	7 1			7
						9 9							
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	46 1	105 2	Y	7	6 1			8
						8 9							
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	46 1	74 2	Y	10	7 1			11
						11 9							
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	34 1	80 3	Y	11	9 1			13
						12 9							
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	30 1	68 3	Y	12				25
						13 9							
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	38 1	52 3	Y	19	31 1			13
						21 9							

SWR		WELL #:		5	RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980		
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	32 1	79 2	Y	33	34 1			37
						36 9							
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41 1	95 2	Y	45	35 1			47
						50 9							
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	31 1	50 2	Y	52	37 1			62
						57 9							
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	73 1	169 3	Y	23	29 1			56
						25 9							
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	60 1	137 3	Y	25				81
						28 9							
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	68 1	94 3	Y	29	79 1			31
						32 9							

WR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUFF		//CONT.//		102824		WELL #:		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			5
09		1800 X	564	-0-	-1236	-0-	564	2			Y	-0-			5
10		1860 X	619	-0-	-1241	-0-	619	2			Y	-0-			5
11		1800 X	525	-0-	-1275	-0-	525	3			Y	-0-			5
12		1705 X	512	-0-	-1193	-0-	512	3			Y	-0-			5
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-			5
SBR				WELL #:		103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			14
09		300 N	197	-0-	-103	-0-	10	1	187	3	Y	-0-			14
10		403 N	196	-0-	-207	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			14
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-			14
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	Y	-0-			14
01		186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			14
SWR "H"				WELL #:		4	RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912	
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-			20
09		540 N	389	-0-	-151	-0-	33	1	350	2	Y	5			25
							6	9							
10		372 N	179	-0-	-193	-0-	24	1	155	2	Y	-0-			25
11		390 N	258	-0-	-132	-0-	24	1	234	3	Y	-0-			25
12		403 N	51	-0-	-352	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			25
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			25
WR "A"				WELL #:		11	RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563		
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	33	23	1	15
							36	9							
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	Y	81	52	1	44
							89	9							
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	89	54	1	79
							98	9							
11		270 N	132	-0-	-138	-0-	12	1	108	3	Y	11	34	1	56
							12	9							
12		372 N	224	-0-	-148	-0-	21	1	192	3	Y	10	25	1	41
							11	9							
01		217 N	103	-0-	-114	-0-	15	1	84	3	Y	4	29	1	16
							4	9							
SBR				WELL #:		99	RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR		WELL #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-			25 1	408 3	Y		8	5 1			5
									9 9								
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-			24 1	394 3	Y		7	8 1			4
									8 9								
10		434 N	362	-0-	-72	-0-			19 1	337 3	Y		5	4 1			5
									6 9								
11		420 N	329	-0-	-91	-0-			28 1	290 3	Y		10	12 1			3
									11 9								
12		434 N	386	-0-	-48	-0-			22 1	351 3	Y		12	12 1			3
									13 9								
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-			24 1	370 3	Y		14	11 1			6
									15 9								
SBR		WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452			
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-			20 1	320 3	Y		5	4 1			3
									6 9								
09		330 N	211	-0-	-119	-0-			12 1	195 3	Y		4	5 1			2
									4 9								
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-			23 1	401 3	Y		6	4 1			4
									7 9								
11		330 N	320	-0-	-10	-0-			27 1	283 3	Y		9	10 1			3
									10 9								
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-			25 1	386 3	Y		12	12 1			3
									13 9								
01		434 N	392	-0-	-42	-0-			23 1	356 3	Y		12	10 1			5
									13 9								
SBR		WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921					
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y		-0-				-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y		-0-				-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-		43 1	624 3	Y		-0-					-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-		14 1	135 3	Y		-0-					-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-		23 1	195 3	Y		-0-					-0-
01		682 N	8	-0-	-674	-0-		1 1	7 3	Y		-0-					-0-
SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	53				Y		-0-					2
09		T. A.	131	-0-	131	184	7 1	124 3	Y		-0-						2
10		T. A.	94	-0-	94	278	6 1	88 3	Y		-0-						2
11		T. A.	81	-0-	81	359	8 1	73 3	Y		-0-						2
12		T. A.	356	-0-	356	715	38 1	318 3	Y		-0-						2
01		723 N	8	-0-	-715	-0-	1 1	7 3	Y		-0-						2
SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793			
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-		20 1	278 2	Y		-0-					11
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-		25 1	266 2	Y		5					16
								6 9									
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-		29 1	185 2	Y		-0-					16
11		300 N	215	-0-	-85	-0-		20 1	195 3	Y		-0-					16
12		310 N	145	-0-	-165	-0-		12 1	133 3	Y		-0-					16
01		217 N	70	-0-	-147	-0-		10 1	60 3	Y		-0-					16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "K"		//CONT.//		102824																
		WELL #:		1	RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A	TOTAL		DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08		1240	X	748	-0-		-492	-0-		49	1	695	2	Y	4	37	1		38	
09		1260	X	936	-0-		-324	-0-		84	1	819	2	Y	30	39	1		29	
10		837	N	826	-0-		-11	-0-		110	1	693	2	Y	21				50	
11		943	N	943	-0-		-0-	-0-		98	1	824	3	Y	19	39	1		30	
12		961	N	800	-0-		-161	-0-		67	1	698	3	Y	32				62	
01		837	N	735	-0-		-102	-0-		94	1	613	3	Y	25	36	1		51	
										28	9									

SWR						WELL #:		2	RRCID -> 161675		COMPL. DATE		01/16/1997		TOTAL		DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764	
08		124	N	36	-0-		-88	-0-		9	1	23	2	Y	4	4	1		5	
09		90	N	7	-0-		-83	-0-		4	1	4	2	Y	1	2	1		4	
10		62	N	12	-0-		-50	-0-		3	1	5	2	Y	4	3	1		5	
11		30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-	2	1		3	
12		7	N	-0-	-0-		-7	-0-						Y	-0-				3	
01		12	N	-0-	-0-		-12	-0-						Y	-0-	3	1		-0-	

SBR						WELL #:		107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10916		PERF.10736 - 10792	
08		124	N	-0-	-0-		-124	-0-						Y	-0-				15	
09		150	N	96	-0-		-54	-0-		5	1	91	3	Y	-0-				15	
10		341	N	238	-0-		-103	-0-		16	1	222	3	Y	-0-				15	
11		328	N	328	-0-		-0-	-0-		31	1	297	3	Y	-0-				15	
12		401	N	401	-0-		-0-	-0-		43	1	358	3	Y	-0-				15	
01		248	N	8	-0-		-240	-0-		1	1	7	3	Y	-0-				15	

SBR						WELL #:		112	RRCID -> 161856		COMPL. DATE		01/21/1997		TOTAL		DEPTH 10275		PERF.10016 - 10048	
08	H15	VIOL		127	-0-		127	3066		124	3	3	9	Y	3	2	1		2	
09	H15	VIOL		128	-0-		128	3194		127	3	1	9	Y	1	2	1		1	
10	H15	VIOL		623	-0-		623	3817		616	3	7	9	Y	6	4	1		3	
11		3000	N	355	-0-		-2645	1172		354	3	1	9	Y	1	3	1		1	
12		1699	N	527	-0-		-1172	-0-		527	3			Y	-0-	1	1		-0-	
01		620	N	533	-0-		-87	-0-		531	3	2	9	Y	2	1	1		1	

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

SBR						WELL #:		113	RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10672		PERF.10416 - 10452	
08	14B2	EXT		133	-0-		133	133		133	3			Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		377	-0-		377	510		377	3			Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		366	-0-		366	876		366	3			Y	-0-				-0-	
11		1002	X	126	-0-		-876	-0-		126	3			Y	-0-				-0-	
12		112	X	112	-0-		-0-	-0-		112	3			Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		177	-0-		177	177		177	3			Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUFF		//CONT.//		102824										
		WELL #:		5	RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2913				Y	-0-		2	
09	H15	VIOL	554	-0-	554	3467	554	2		Y	-0-		2	
10		3100 N	787	-0-	-2313	1154	787	2		Y	-0-		2	
11		1826 N	672	-0-	-1154	-0-	672	3		Y	-0-		2	
12		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-		2	
01		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-		2	

SBR		WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756			
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		13	
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		13	
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	Y	-0-	13	
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	13	
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-	13	
01	682	N	110	-0-	-572	-0-	12	1	98	3	Y	-0-	13	

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598			
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	15	2	Y	2	3 1	4
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	2	9						
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	65	2	Y	3	3 1	4
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	9						
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	6	4 1	6
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	7	9						
							28	1	279	3	Y	9	6 1	9
							10	9						
							8	1	92	3	Y	3		12
							3	9						
							6	1	33	3	Y	4	11 1	5
							4	9						

WR "K"		WELL #:		6	RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516	
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	2	20 1	21
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	9						
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	21	1	207	2	Y	13	20 1	14
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	14	9						
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	Y	6		20
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	9						
							14	1	115	3	Y	23	23 1	20
							25	9						
							23	1	241	3	Y	53		73
							58	9						
							33	1	213	3	Y	32	43 1	62
							35	9						

SWR "B"		WELL #:		5	RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540	
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	13	9 1	7
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	9						
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	11	8 1	10
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	12	9						
12	465	N	112	-0-	-353	-0-	6	1	37	2	Y	4	5 1	9
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	9						
							17	1	165	3	Y	4	5 1	8
							4	9						
							9	1	97	3	Y	5		13
							6	9						
							20	1	119	3	Y	12	18 1	7
							13	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "K"		//CONT.//		102824	RRCID -> 162048		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10523 - 10543		
		WELL #:		5	RRCID -> 162048		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10523 - 10543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	2	1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
10	3 N		3	-0-	-0-	1	2	2	9	2				2
11	3 N		3	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	1	1		1
12	351 N		351	-0-	-0-	31	1	320	3	-0-				1
01	T. A.		236	-0-	236	31	1	205	3	-0-	1	1		-0-
SWR "B"		WELL #:		8	RRCID -> 162050		COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10498 - 10518		
08	656 N		656	-0-	-0-	43	1	602	2	Y	10	9	1	9
						11	9							
09	906 N		906	-0-	-0-	78	1	817	2	Y	10	8	1	11
						11	9							
10	403 N		403	-0-	-0-	52	1	339	2	Y	11	8	1	14
						12	9							
11	704 N		704	-0-	-0-	63	1	626	3	Y	14	11	1	17
						15	9							
12	930 N		518	-0-	-412	41	1	464	3	Y	12			29
						13	9							
01	403 N		267	-0-	-136	35	1	213	3	Y	17	33	1	13
						19	9							
SBR		WELL #:		108	RRCID -> 162051		COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.10806 - 10832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		118	RRCID -> 162052		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.10530 - 10564		
08	336 N		336	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	6	4	1	4
						7	9							
09	450 N		300	-0-	-150	17	1	277	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
10	310 N		286	-0-	-24	15	1	267	3	Y	4	3	1	4
						4	9							
11	330 N		311	-0-	-19	26	1	274	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
12	310 N		298	-0-	-12	17	1	270	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
01	279 N		267	-0-	-12	16	1	241	3	Y	9	8	1	4
						10	9							
SBR		WELL #:		110	RRCID -> 162053		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10423 - 10443		
08	217 N		136	-0-	-81	8	1	128	3	Y	-0-			-0-
09	389 N		389	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	-0-			-0-
10	478 N		478	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	-0-			-0-
11	150 N		150	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	403 N		121	-0-	-282	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	465 N		190	-0-	-275	12	1	178	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768					
SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	397	3	Y	-0-					-0-
09		480 N	347	-0-	-133	-0-		-0-	20	1	326	3	Y	1		1	1		-0-
									1	9									
10		496 N	452	-0-	-44	-0-		-0-	24	1	427	3	Y	1					1
									1	9									
11		420 N	397	-0-	-23	-0-		-0-	33	1	340	3	Y	22		19	1		4
									24	9									
12		372 N	321	-0-	-51	-0-		-0-	18	1	280	3	Y	21		20	1		5
									23	9									
01		465 N	375	-0-	-90	-0-		-0-	21	1	330	3	Y	22		18	1		9
									24	9									
SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824					
08		341 N	22	-0-	-319	-0-		-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09		600 N	331	-0-	-269	-0-		-0-	17	1	314	3	Y	-0-					-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-		-0-	47	1	676	3	Y	-0-					-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-		-0-	45	1	425	3	Y	-0-					-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-
01		713 N	110	-0-	-603	-0-		-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
SWR		WELL #:		6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720					
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	66	2	Y	13		13	1		13
									14	9									
09		120 N	111	-0-	-9	-0-		-0-	28	1	64	2	Y	17		13	1		17
									19	9									
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	42	2	Y	23		15	1		25
									25	9									
11		90 N	85	-0-	-5	-0-		-0-	22	1	51	3	Y	11		13	1		23
									12	9									
12		124 N	72	-0-	-52	-0-		-0-	19	1	42	3	Y	10					33
									11	9									
01		93 N	55	-0-	-38	-0-		-0-	19	1	26	3	Y	9		30	1		12
									10	9									
HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277					
08		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-		-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-		-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-		-0-	973	2			Y	-0-					-0-
11		750 N	475	-0-	-275	-0-		-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12		775 N	626	-0-	-149	-0-		-0-	626	3			Y	-0-					-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE		03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960					
08	H15	VIOL	713	-0-	713	741		36	1	677	3	Y	-0-						-0-
09	H15	VIOL	393	-0-	393	1134		21	1	372	3	Y	-0-						-0-
10	H15	VIOL	200	-0-	200	1334		13	1	187	3	Y	-0-						-0-
11		1871 X	537	-0-	-1334	-0-		51	1	486	3	Y	-0-						-0-
12		378 X	378	-0-	-0-	-0-		41	1	337	3	Y	-0-						-0-
01		186 N	110	-0-	-76	-0-		12	1	98	3	Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240				
08	14B DENY	3187	-0-	3187	6444	3187	2			Y	-0-			1	
09	14B DENY	1303	-0-	1303	7747	1303	2			Y	-0-			1	
10	9058 X	1311	-0-	-7747	-0-	1311	2			Y	-0-			1	
11	3090 X	469	-0-	-2621	-0-	469	3			Y	-0-			1	
12	3193 X	927	-0-	-2266	-0-	927	3			Y	-0-			1	
01	2170 X	1082	-0-	-1088	-0-	1082	3			Y	-0-			1	
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	32	26	1	25	
						35	9								
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	387	2	Y	23	20	1	28	
						25	9								
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	29	21	1	36	
						32	9								
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	16	1	164	3	Y	7	14	1	29	
						8	9								
12	465 N	331	-0-	-134	-0-	26	1	295	3	Y	9			38	
						10	9								
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	11	35	1	14	
						12	9								
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640			
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	60	1	149	2	Y	8	6	1	6	
						9	9								
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	42	1	97	2	Y	8	6	1	8	
						9	9								
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	43	1	69	2	Y	8	6	1	10	
						9	9								
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	37	1	86	3	Y	1	3	1	8	
						1	9								
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	35	1	79	3	Y	1			9	
						1	9								
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	32	1	45	3	Y	1	7	1	3	
						1	9								
SBR		WELL #:		117	RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634			
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-			-0-	
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	11	1	178	3	Y	-0-			-0-	
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	16	1	292	3	Y	-0-			-0-	
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	17	1	181	3	Y	6	5	1	1	
						7	9								
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	10	9	1	2	
						11	9								
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	13	10	1	5	
						14	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL	DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346	
		WELL #:		123										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-		-0-	
09	390 N	239	-0-	-151	-0-	14	1	225	3	Y	-0-		-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-		-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	11	9 1	2	
						12	9							
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	14	13 1	3	
						15	9							
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	8	1	124	3	Y	7	7 1	3	
						8	9							

WR "K"				WELL #:	8	RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10753	PERF.10482 - 10500	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	7	42 1	40	
						8	9							
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	45	47 1	38	
						50	9							
10	341 N	242	-0-	-99	-0-	30	1	189	2	Y	21		59	
						23	9							
11	360 N	125	-0-	-235	-0-	12	1	102	3	Y	10	40 1	29	
						11	9							
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	30	1	308	3	Y	30		59	
						33	9							
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	23	1	150	3	Y	17	33 1	43	
						19	9							

WR "K"				WELL #:	9	RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540				
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	2	19 1	18	
						2	9							
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	12	18 1	12	
						13	9							
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	58	2	Y	3		15	
						3	9							
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	14	1	117	3	Y	19	18 1	16	
						21	9							
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	10	1	102	3	Y	23		39	
						25	9							
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	27	25 1	41	
						30	9							

SWR "B"				WELL #:	14	RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10438 - 10488	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	10	8 1	7	
						11	9							
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	7	6 1	8	
						8	9							
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	11	7 1	12	
						12	9							
11	630 N	444	-0-	-186	-0-	40	1	396	3	Y	7	7 1	12	
						8	9							
12	651 N	480	-0-	-171	-0-	38	1	431	3	Y	10		22	
						11	9							
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	37	1	223	3	Y	11	24 1	9	
						12	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		WELL #:		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997	
WHITEHURST				3						TOTAL DEPTH 10194	
										PERF.10006 - 10032	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		744 N	184	-0-	-560	-0-	178 3	6 9	Y	5	13
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 3	3 9	Y	3	5
10		217 N	147	-0-	-70	-0-	138 3	9 9	Y	8	13
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	240 3	11 9	Y	10	12
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	307 3	19 9	Y	17	17
01		303 X	303	-0-	-0-	-0-	286 3	17 9	Y	15	19

SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252	
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	381 3	Y	13	10 1	9			
							14 9								
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	358 3	Y	13	15 1	7			
							14 9								
10		558 N	466	-0-	-92	-0-	24 1	429 3	Y	12	9 1	10			
							13 9								
11		390 N	353	-0-	-37	-0-	29 1	306 3	Y	16	20 1	6			
							18 9								
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	375 3	Y	20	20 1	6			
							22 9								
01		465 N	414	-0-	-51	-0-	24 1	369 3	Y	19	17 1	8			
							21 9								

SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144	
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	Y	-0-		-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	18 1	184 3	Y	-0-		-0-	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-		-0-	
01		T. A.	230	-0-	230	-0-	14 1	216 3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216	
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-			
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	Y	1	1 1	-0-			
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-			
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		-0-			
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-			
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-			

SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382	
08		744 N	439	-0-	-305	-0-	439 3		Y	-0-		-0-	
09		360 N	236	-0-	-124	-0-	236 3		Y	-0-		-0-	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		-0-	
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	636 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824											
		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			6
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	Y	4			10
							4	9							
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	Y	-0-			10
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-			10
12	465 N	190	-0-	-0-	-275	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			10
01	155 N	15	-0-	-0-	-140	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			10
SBR				WELL #:		138	RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434	- 10440
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	250	-0-	-0-	-110	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	314	-0-	-0-	-120	-0-	19	1	295	3	Y	-0-			-0-
SBR				WELL #:		131	RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452	- 10478
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	162	-0-	-0-	162	162	162	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	97	-0-	-0-	97	259	97	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	233	-0-	-0-	233	492	233	3			Y	-0-			-0-
01	689 N	197	-0-	-0-	-492	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
WR "A"				WELL #:		15	RRCID -> 162928		COMPL. DATE		02/05/1997	TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612	- 10624
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	30	19	1	13
							33	9							
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	Y	38	27	1	24
							42	9							
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	20	17	1	27
							22	9							
11	210 N	126	-0-	-0-	-84	-0-	10	1	93	3	Y	21	20	1	28
							23	9							
12	310 N	166	-0-	-0-	-144	-0-	14	1	130	3	Y	20	17	1	31
							22	9							
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	17	29	1	19
							19	9							
SBR				WELL #:		135	RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362	- 10386
08	341 N	151	-0-	-0-	-190	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	341 X	318	-0-	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	317 3	Y	6	4 1			4
09	540 N	337	-0-	-203	-0-	19 6	1 9	312 3	Y	5	6 1			3
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	363 3	Y	5	4 1			4
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	21 13	1 9	223 3	Y	12	13 1			3
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	321 3	Y	16	15 1			4
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	17 15	1 9	262 3	Y	14	12 1			6
SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354														
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			Y	-0-				-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			Y	-0-				-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			Y	-0-				-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368 3	6 9		Y	5	4 1			1
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525 3	6 9		Y	5	5 1			1
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644 3	9 9		Y	8	6 1			3
SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350														
08	341 X	339	-0-	-2	-0-	339 3			Y	-0-				-0-
09	120 X	76	-0-	-44	-0-	76 3			Y	-0-				-0-
10	124 X	102	-0-	-22	-0-	102 3			Y	-0-				-0-
11	330 X	308	-0-	-22	-0-	307 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
12	341 X	336	-0-	-5	-0-	333 3	3 9		Y	3	2 1			1
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 3	3 9		Y	3	3 1			1
SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260														
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			Y	-0-				-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3			Y	-0-				-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3			Y	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122														
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	125 3	3 9		Y	3	2 1			2
09	330 N	151	-0-	-179	-0-	150 3	1 9		Y	1	2 1			1
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	128 3	1 9		Y	1	1 1			1
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-	1 1			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3			Y	-0-				-0-
SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298														
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-				-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	163 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77 3	2 9		Y	2	1 1			1
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3			Y	-0-	1 1			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3			Y	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		145	RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		558 N	233	-0-	-325	-0-	232 3	1 9	Y	1	1 1	1
09		240 N	158	-0-	-82	-0-	156 3	2 9	Y	2	2 1	1
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 3	1 9	Y	1	1 1	1
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 3	3 9	Y	3	3 1	1
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	413 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		279 X	274	-0-	-5	-0-	272 3	2 9	Y	2	2 1	1
SBR		WELL #:		153	RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		141	RRCID -> 163185		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226	
08		372 N	91	-0-	-281	-0-	88 3	3 9	Y	3	2 1	2
09		420 N	241	-0-	-179	-0-	240 3	1 9	Y	1	2 1	1
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	349 3	3 9	Y	3	2 1	2
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 3	1 9	Y	1	2 1	1
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		480 X	480	-0-	-0-	-0-	478 3	2 9	Y	2	1 1	1
SBR		WELL #:		139	RRCID -> 163190		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806	
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y	7	5 1	4
09		180 N	104	-0-	-76	-0-	6 1	94 3	Y	4	5 1	3
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	Y	4	3 1	4
11		240 N	77	-0-	-163	-0-	7 1	70 3	Y	-0-	3 1	1
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	-0-	1 1	-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	9 1	138 3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		152	RRCID -> 163192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382	
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	27 1	444 3	Y	8	5 1	5
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	366 3	Y	7	8 1	4
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	441 3	Y	7	5 1	6
11		450 N	360	-0-	-90	-0-	31 1	318 3	Y	10	13 1	3
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	23 1	365 3	Y	12	12 1	3
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	423 3	Y	15	12 1	6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550	
										PERF.10354 - 10386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	202 3	Y	4	3 1	3
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4 9	262 3	Y	4	5 1	2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	16 1	389 3	Y	6	4 1	4
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	256 3	Y	14	14 1	4
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	7 9	330 3	Y	18	17 1	5
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	373 3	Y	19	16 1	8
						15 9					
						21 1					
						20 9					
						24 1					
						21 9					

SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10967	
										PERF.10736 - 10762	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23 1	381 3	Y	12	9 1	8
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	13 9	324 3	Y	13	14 1	7
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	20 1	328 3	Y	10	8 1	9
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14 9	356 3	Y	25	27 1	7
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	403 3	Y	25	25 1	7
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 9	467 3	Y	31	25 1	13
						34 1					
						34 9					

SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10720	
										PERF.10464 - 10498	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23 1	374 3	Y	7	5 1	5
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	8 9	389 3	Y	7	8 1	4
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	24 1	388 3	Y	5	4 1	5
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	8 9	318 3	Y	11	13 1	3
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	22 1	367 3	Y	14	13 1	4
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	6 9	338 3	Y	11	10 1	5
						31 1					
						12 9					

SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10430	
										PERF.10216 - 10266	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	122 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	235 3	4 9	Y	4	3 1	1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 3	4 9	Y	4	3 1	2
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	Y	1	2 1	1
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	222 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "D"															//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
															//CONT.// 102824 WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-			63	1	156	2	Y	11	10	1			10										
09	300	N	169	-0-	-131	-0-			12	9	110	2	Y	10	8	1			12										
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-			48	1	85	2	Y	15	10	1			17										
11	210	N	126	-0-	-84	-0-			11	9	85	3	Y	4	7	1			14										
12	186	N	93	-0-	-93	-0-			53	1	62	3	Y	4					18										
01	155	N	117	-0-	-38	-0-			17	9	64	3	Y	6	17	1			7										
									37	1																			
									4	9																			
									27	1																			
									4	9																			
									46	1																			
									7	9																			
SBR															WELL #:	154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	-	10456				
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-			21	1	350	3	Y	7	5	1			5										
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-			8	9	291	3	Y	4	6	1			3										
10	558	N	356	-0-	-202	-0-			18	1	331	3	Y	5	4	1			4										
11	360	N	299	-0-	-61	-0-			4	9	261	3	Y	12	13	1			3										
12	310	N	306	-0-	-4	-0-			19	1	274	3	Y	14	13	1			4										
01	341	N	117	-0-	-224	-0-			6	9	104	3	Y	5	6	1			3										
									25	1																			
									13	9																			
									17	1																			
									15	9																			
									7	1																			
									6	9																			
SBR															WELL #:	147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	-	10736				
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-			15	1	249	3	Y	3	2	1			2										
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-			3	9	364	3	Y	2	3	1			1										
10	434	N	217	-0-	-217	-0-			22	1	204	3	Y	2	1	1			2										
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-			2	9	267	3	Y	9	9	1			2										
12	403	N	284	-0-	-119	-0-			26	1	258	3	Y	9	9	1			2										
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-			10	9	206	3	Y	8	7	1			3										
									16	1																			
									10	9																			
									13	1																			
									9	9																			
SBR															WELL #:	158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9946	-	9980				
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1085							Y	-0-					-0-										
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1085							Y	-0-					-0-										
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-							Y	-0-					-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
SBR															WELL #:	126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116	-	10130				
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-			358	3			Y	-0-					-0-										
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-			236	3			Y	-0-					-0-										
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-			273	3			Y	-0-					-0-										
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-			551	3	3	9	Y	3	2	1			1										
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-			443	3	4	9	Y	4	4	1			1										
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-			441	3	6	9	Y	5	4	1			2										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE		N/A						
										TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4	3	1	2
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3	3	1	2
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	2	1	3
11	600	N	268	-0-	-332	-0-	-0-	261	3	7	9	Y	6	7	1	2
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	-0-	470	3	9	9	Y	8	8	1	2
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	10	8	1	4
SBR				WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084				
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	2	1	2
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	Y	3	4	1	1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
SBR				WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938				
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	4	1	1
01	341	X	43	-0-	-298	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1	1
SBR				WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346				
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
09	510	N	166	-0-	-344	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
11	420	N	126	-0-	-294	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2	1	1	1
SBR				WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818				
08	434	N	133	-0-	-301	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	434	X	329	-0-	-105	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
SBR				WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682		
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	215	3	Y	3	2	1	2
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	4	4	1	2
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	4	3	1	3
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	1	3	1	1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 148		RRCID -> 163671	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL	DEPTH 10370	PERF.10118 - 10150			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
11	228 X	169	-0-	-59	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 172	RRCID -> 163891	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 10585	PERF.10302 - 10322			
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	228	3	3	9	Y	3	2 1		1
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	135	3	2	9	Y	2	2 1		1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1 1		1
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2	2 1		1
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2 1		1
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	3 1		1

SWR "J"				WELL #: 2	RRCID -> 163892	COMPL. DATE 07/07/1997	TOTAL	DEPTH 11472	PERF.11153 - 11178					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B DENY	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			9
10	14B DENY	523	-0-	523	673	523	2			Y	-0-			9
11	14B DENY	905	-0-	905	1578	905	3			Y	-0-			9
12	14B DENY	569	-0-	569	2147	569	3			Y	-0-			9
01	2196 N	49	-0-	-2147	-0-	49	3			Y	-0-			9

SBR				WELL #: 156	RRCID -> 163893	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL	DEPTH 11045	PERF.10872 - 10896					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			5
10	T. A.	35	-0-	35	114	2	1	33	3	Y	-0-			5
11	T. A.	138	-0-	138	252	13	1	125	3	Y	-0-			5
12	T. A.	152	-0-	152	404	16	1	136	3	Y	-0-			5
01	514 N	110	-0-	-404	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			5

SBR				WELL #: 173	RRCID -> 163894	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL	DEPTH 10180	PERF.10008 - 10050					
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	2 1		1
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1 1		1
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	1 1		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
01	279 X	243	-0-	-36	-0-	242	3	1	9	Y	1	1 1		-0-

SBR				WELL #: 170	RRCID -> 163895	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL	DEPTH 10177	PERF. 9966 - 10006					
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	260	3	3	9	Y	3	2 1		2
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1 1		1
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1 1		1
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-	1 1		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
01	248 X	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-			-0-

ZR UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 163898	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10306 - 10337					
08	T. A.	58	-0-	58	270	58	3			Y	-0-			3
09	323 X	53	-0-	-270	-0-	52	3	1	9	Y	1	4 1		-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	114	3	3	9	Y	3	1 1		2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	37	3	11	9	Y	10	3 1		7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SWR "H"		WELL #:		14	RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL	DEPTH	10901	PERF.10710	- 10720		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	445	-0-	445	537	30	1	415	2	Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	133	-0-	133	670	12	1	121	2	Y	-0-			11
10		832 N	162	-0-	-670	-0-	22	1	140	2	Y	-0-			11
11		420 N	263	-0-	-157	-0-	24	1	239	3	Y	-0-			11
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			11
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	Y	-0-			11
SWR "H"		WELL #:		7	RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10986	PERF.10730	- 10750
08		248 N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			14
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	6			20
							7	9							
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	Y	-0-			20
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-			20
12		341 N	210	-0-	-131	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			20
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	34	1	203	3	Y	-0-			20
SBR		WELL #:		174	RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10230	PERF. 9978	- 10002
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		150	RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 9706	- 9730		
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	2 1		1
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	118	3	1	9	Y	1	1 1		1
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1 1		1
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	Y	8	7 1		2
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	Y	11	10 1		3
01		248 X	84	-0-	-164	-0-	77	3	7	9	Y	6	6 1		3
SBR		WELL #:		175	RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL	DEPTH	10250	PERF.10040	- 10070		
08	H15	VIOL	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	106	-0-	106	125	106	3			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	198	-0-	198	323	198	3			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	297	-0-	297	620	297	3			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	120	-0-	120	740	120	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		162	RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL	DEPTH	10480	PERF.10224	- 10264		
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1 1		1

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR										//CONT.// 00256 500 102824 WELL #: 163										ASSOCIATED RRCID -> 164518										CAPACITY COMPL. DATE N/A										CNTY: MCMULLEN									
																														TOTAL DEPTH 10209										PERF. 9990 - 10020									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE																												
08	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
09	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
10	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
SBR																						WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848																	
08	93 N		-0-	-0-		-93								Y	-0-						19																												
09	930 N		118	-0-		-812				6	1	112	3	Y	-0-						19																												
10	255 N		255	-0-		-0-				17	1	238	3	Y	-0-						19																												
11	128 N		128	-0-		-0-				12	1	116	3	Y	-0-						19																												
12	430 N		430	-0-		-0-				46	1	384	3	Y	-0-						19																												
01	248 N		8	-0-		-240				1	1	7	3	Y	-0-						19																												
SBR																						WELL #: 182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775																	
08	291 N		291	-0-		-0-				16	1	267	3	Y	7		5	1			6																												
09	497 N		497	-0-		-0-				28	1	456	3	Y	12		13	1			5																												
10	629 N		629	-0-		-0-				13	9	582	3	Y	13		9	1			9																												
11	512 N		512	-0-		-0-				33	1	452	3	Y	15		19	1			5																												
12	527 N		458	-0-		-69				43	1	415	3	Y	15		16	1			4																												
01	620 N		353	-0-		-267				26	1	320	3	Y	17		17	9			5																												
SBR																						WELL #: 178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850																	
08	186 N		-0-	-0-		-186				21	1			Y	-0-						1																												
09	540 N		245	-0-		-295				13	1	232	3	Y	-0-						1																												
10	521 N		521	-0-		-0-				34	1	487	3	Y	-0-						1																												
11	199 N		199	-0-		-0-				19	1	180	3	Y	-0-						1																												
12	248 N		160	-0-		-88				17	1	143	3	Y	-0-						1																												
01	527 N		8	-0-		-519				1	1	7	3	Y	-0-						1																												
SBR																						WELL #: 179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-																												
HUFF																						WELL #: 10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876																	
08	1813 X		1813	-0-		-0-				1813	2			Y	-0-						2																												
09	2102 N		2102	-0-		-0-				2102	2			Y	-0-						2																												
10	1686 N		1686	-0-		-0-				1686	2			Y	-0-						2																												
11	900 N		445	-0-		-455				445	3			Y	-0-						2																												
12	930 N		801	-0-		-129				801	3			Y	-0-						2																												
01	1674 N		1102	-0-		-572				1102	3			Y	-0-						2																												

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		166	RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL		265	-0-	265	579	265	3			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL		427	-0-	427	1006	427	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		480	-0-	480	1486	465	3	15	9	Y	14	11 1		3
12	14B DENY		444	-0-	444	1930	421	3	23	9	Y	21	19 1		5
01	2027 X		97	-0-	-1930	-0-	89	3	8	9	Y	7	8 1		4

SBR		WELL #:		167	RRCID -> 164750		COMPL. DATE		09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506		
08	447 N		447	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	15	10 1		9
							17	9							
09	426 N		426	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	13	15 1		7
							14	9							
10	496 N		317	-0-	-179	-0-	16	1	291	3	Y	9	7 1		9
							10	9							
11	420 N		326	-0-	-94	-0-	27	1	279	3	Y	18	21 1		6
							20	9							
12	434 N		384	-0-	-50	-0-	21	1	335	3	Y	25	24 1		7
							28	9							
01	414 N		414	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	Y	23	20 1		10
							25	9							

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID -> 164930		COMPL. DATE		01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967		
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "G"		WELL #:		1	RRCID -> 164931		COMPL. DATE		09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884		
08	245 N		245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-			8
09	288 N		288	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	3			11
							3	9							
10	186 N		165	-0-	-21	-0-	22	1	143	2	Y	-0-			11
11	240 N		99	-0-	-141	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			11
12	310 N		85	-0-	-225	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			11
01	190 N		190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-			11

SBR		WELL #:		168	RRCID -> 164933		COMPL. DATE		09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529		
08	155 N		138	-0-	-17	-0-	8	1	128	3	Y	2	2 1		2
							2	9							
09	240 N		148	-0-	-92	-0-	8	1	137	3	Y	3	3 1		2
							3	9							
10	434 N		252	-0-	-182	-0-	13	1	236	3	Y	3	2 1		3
							3	9							
11	166 N		166	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	6	7 1		2
							7	9							
12	216 N		216	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	9	9 1		2
							10	9							
01	248 N		149	-0-	-99	-0-	9	1	132	3	Y	7	6 1		3
							8	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		9	RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	213	-0-	-221	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			13
09	510 N	302	-0-	-208	-0-	26	1	273	2	Y	3			16
						3	9							
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	21	1	135	2	Y	-0-			16
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-			16
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			16
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-			16

SBR				WELL #:	169	RRCID -> 165004		COMPL. DATE		10/07/1997	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10746 - 10766
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-

SWR "H"				WELL #:	12	RRCID -> 165038		COMPL. DATE		09/24/1997	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10616 - 10646
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"				WELL #:	16	RRCID -> 165045		COMPL. DATE		10/02/1997	TOTAL	DEPTH	11085	PERF.10854 - 10882
08	DLQ G-10	268	-0-	268	327	18	1	250	2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	104	-0-	104	431	9	1	95	2	Y	-0-			8
10	491 N	60	-0-	-431	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			8
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			8
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			8
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	Y	-0-			8

HUFF				WELL #:	9	RRCID -> 165199		COMPL. DATE		09/23/1997	TOTAL	DEPTH	11123	PERF.10890 - 10910
08	3707 X	908	-0-	-2799	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
10	1612 N	796	-0-	-816	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
11	870 N	545	-0-	-325	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	772	3			Y	-0-			-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #:	1	RRCID -> 165305		COMPL. DATE		10/21/1997	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11094 - 11154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900	PERF.10628 - 10658	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	28 6	1 9	70 2	Y	5	4 1	4	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	30 2	Y	2	2 1	4	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	36 2	Y	4	3 1	5	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	24 6	1 9	56 3	Y	5	4 1	6	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	49 3	Y	5		11	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	18 4	1 9	24 3	Y	4	11 1	4	
SWR "H"													
				WELL #:	15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845 - 10871
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	29 1	1	402 2	Y	-0-		-0-	
09	660 N	391	-0-	-269	-0-	34 1	1	357 2	Y	-0-		-0-	
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	26 1	1	167 2	Y	-0-		-0-	
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	31 1	1	310 3	Y	-0-		-0-	
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	24 1	1	275 3	Y	-0-		-0-	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	39 1	1	237 3	Y	-0-		-0-	
ZR UNIT "B"													
				WELL #:	3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10360 - 10420	
08	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3			Y	-0-		-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-		-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-		-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 3		4 9	Y	4		4	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100 3		4 9	Y	4	4 1	4	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	34 3		2 9	Y	2	5 1	1	
ZR "A"													
				WELL #:	4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
01	14B2 EXT	777	-0-	777	777	83 1		694 3	Y	-0-		8	
ZR "A"													
				WELL #:	8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11210 - 11247	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1		35 3	Y	-0-		10	
01	T. A.	225	-0-	225	225	24 1		201 3	Y	-0-		10	
ZR UNIT "A"													
				WELL #:	4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10660		PERF.10378 - 10398
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 3			Y	-0-		21	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	274 3		92 9	Y	84	51 1	54	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	127 3		48 9	Y	44	83 1	15	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 3		3 9	Y	3		18	
12	372 N	107	-0-	-265	-0-	104 3		3 9	Y	3	15 1	6	
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	53 3		3 9	Y	3	8 1	1	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140														
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	T. A.		273	-0-	273	273	29	1	244	3	Y	-0-		5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-		5
ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180														
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242														
08	124 N		-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		23
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12	299 N		299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	-0-		23
01	T. A.		429	-0-	429	429	46	1	383	3	Y	-0-		23
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326														
08	186 N		-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
09	180 N		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		-0-
11	358 N		358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
12	330 N		330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3	2 1	1
01	125 N		125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1 1	1
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	14B DENY		39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-		3
01	14B2 EXT		528	-0-	528	567	56	1	472	3	Y	-0-		3
SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786														
08	DLQ G-10		85	-0-	85	194	6	1	79	2	Y	-0-		3
09	DLQ G-10		199	-0-	199	393	17	1	182	2	Y	-0-		3
10	602 N		209	-0-	-393	-0-	28	1	181	2	Y	-0-		3
11	90 N		67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		3
12	217 N		182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	Y	-0-		3
01	217 N		119	-0-	-98	-0-	17	1	102	3	Y	-0-		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-		7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-		7
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	85	1	709	3	Y	-0-		7
SBR		WELL #:		171	RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420			
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	6	4 1	4
							7	9						
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	9	1	143	3	Y	2	4 1	2
							2	9						
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	11	1	189	3	Y	3	2 1	3
							3	9						
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	19	18 1	4
							21	9						
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	16	16 1	4
							18	9						
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	14	12 1	6
							15	9						
SWR "H"		WELL #:		8	RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928			
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-		16
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	28	1	292	2	Y	3		19
							3	9						
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	Y	-0-		19
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	3	Y	-0-		19
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	19	1	212	3	Y	-0-		19
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-		19
BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910					
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	Y	1	1 1	1
09	330	N	168	-0-	-162	-0-	167	3	1	9	Y	1	1 1	1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	1 1	1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1 1	-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836					
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1 1	1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1 1	1
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	Y	6	4 1	3
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3	5 1	1
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	4 1	1
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	Y	5	4 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL		DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		620	N	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1			1
09		540	N	365	-0-	-175	-0-	363	3	2	9	Y	2	2	1			1
10		502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4	4	1			1
12		766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01		760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	3	6	9	Y	5	4	1			2
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986						
08		434	N	234	-0-	-200	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			2
09		600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1			1
10		252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4	4	1			1
12		660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	3	6	9	Y	5	5	1			1
*01		465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	5	1			2
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844						
08		589	N	119	-0-	-470	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	1			1
10		360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	1	1			-0-
12		545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01		584	X	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	Y	2	1	1			1
BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL		DEPTH 10365		PERF. 10050 - 10080						
08		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10		143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11		107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12		302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01		275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	1	1			1
BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL		DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852						
08		217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09		150	N	119	-0-	-31	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	1	1			1
11		60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-	1	1			-0-
12		209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01		248	X	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL		DEPTH 10720		PERF. 10448 - 10474						
08		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09		209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12		217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*01		40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL		DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045						
08		269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10
09		153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					10
10		240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					10
11		294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					10
12		253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					10
*01		299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		589 N	79	-0-	-510	-0-	78 3	1	9	Y	1	1
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	1
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	562 3	3	9	Y	3	2
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	593 3	3	9	Y	3	1
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	746 3	6	9	Y	5	1
01		558 X	545	-0-	-13	-0-	537 3	8	9	Y	7	3

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ZR "A"		WELL #:		2	RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806	
08		589 N	137	-0-	-452	-0-	136 3	1	9	Y	1	1
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	1	1
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1	9	Y	1	1
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			Y	-0-	-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 3	1	9	Y	1	1
01		558 X	126	-0-	-432	-0-	126 3			Y	-0-	-0-

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID -> 169159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11010 - 11030	
08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	77
09		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-	77
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	77
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	77
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77

SWR "M"		WELL #:		2	RRCID -> 169163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF. 10941 - 10971	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	2
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208	2	Y	-0-	2
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	2
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	68 1	643	3	Y	-0-	2
12		217 N	128	-0-	-89	-0-	14 1	114	3	Y	-0-	2
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	2

BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968	
08		14B DENY	30	-0-	30	3473	30 3			Y	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3473				Y	-0-	-0-
10		14B DENY	52	-0-	52	3525	52 3			Y	-0-	-0-
11		14B DENY	280	-0-	280	3805	280 3			Y	-0-	-0-
12		14B DENY	507	-0-	507	4312	506 3	1	9	Y	1	-0-
01		14B DENY	412	-0-	412	4724	411 3	1	9	Y	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, ZR "A"		//CONT.//		102824												
		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
SWR "J"				WELL #:	3	RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	1423	-0-	1423	1423	1423	2			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	431	-0-	431	1854	431	2			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	749	-0-	749	2603	749	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	934	-0-	934	3537	934	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	115	-0-	-2985	552	115	3			Y	-0-					-0-
SWR "M"				WELL #:	3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951				
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					5
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					5
10	1085 X	414	-0-	-671	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					5
11	538 X	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	Y	-0-					5
12	262 X	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					5
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
SWR "M"				WELL #:	4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984				
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					2
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	97	1	920	3	Y	-0-					2
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-					2
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
BRACKEN "B"				WELL #:	2083	RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282				
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	7	5	1			5
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	6	7	1			4
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	24	1	417	3	Y	6	5	1			5
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2	5	1			2
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	1	2	1			1
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	25	1	378	3	Y	1	1	1			1
SBR				WELL #:	121	RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	450 N	119	-0-	-331	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					9
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					9
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					9
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	-0-					9
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10556	- 10582	
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10556	- 10582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	263	-0-	-217	-0-	259	3	Y	4	3 1		1
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	4	4 1		1
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	6	5 1		2

BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID -> 171898		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10755	- 10792
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	297			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	161	-0-	161	458	8	1	Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	458			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	265	-0-	265	723	25	1	Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	92	-0-	92	815	10	1	Y	-0-			-0-
01	815 N	-0-	-0-	-815	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10676	- 10724	
08	H15 VIOL	201	-0-	201	2913	10	1	Y	-0-			7
09	H15 VIOL	621	-0-	621	3534	33	1	Y	-0-			7
10	H15 VIOL	2022	-0-	2022	5556	132	1	Y	-0-			7
11	7428 X	1872	-0-	-5556	-0-	178	1	Y	-0-	7	1	-0-
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	-0-			-0-
01	2015 X	1081	-0-	-934	-0-	115	1	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10712	- 10742	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		183	RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10362	- 10394	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	5	4	1	4
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	9					
						14	1		7	8	1	3
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	8	9		4	3	1	4
						7	1					
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	4	9		5	7	1	2
						9	1					
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	6	9		11	10	1	3
						10	1					
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	9		11	9	1	5
						9	1					
						12	9					

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-				-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-				-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	21	17	1		4
						23	9								
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	15	15	1		4
						17	9								
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	25	19	1		10
						28	9								
SBR				WELL #: 185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	7	5	1		5
						8	9								
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	30	1	484	3	Y	9	10	1		4
						10	9								
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	12	8	1		8
						13	9								
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	43	41	1		10
						47	9								
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	29	1	456	3	Y	32	33	1		9
						35	9								
01	806 N	480	-0-	-326	-0-	27	1	421	3	Y	29	25	1		13
						32	9								
BRACKEN "D"				WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445			
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1		1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				1
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	131	-0-	131	131	8	1	123	3	Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	161	-0-	161	-0-	8	1	153	3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	79	-0-	79	-0-	5	1	74	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	290 N	50	-0-	-240	-0-	5	1	45	3	Y	-0-				-0-
BRACKEN "B"				WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	1	1		1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	Y	5	5	1		1
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	1	1		2
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1		2
12	744 N	353	-0-	-391	-0-	346	3	7	9	Y	6	6	1		2
01	899 X	270	-0-	-629	-0-	260	3	10	9	Y	9	7	1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID -> 177473	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10444 - 10464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	9 1	154 3	Y	-0-			-0-	
09	390 N	231	-0-	-159	-0-	13 1	218 3	Y	-0-			-0-	
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	20 1	356 3	Y	-0-			-0-	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29 1	306 3	Y	17	14 1		3	
						19 9							
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	372 3	Y	12	12 1		3	
						13 9							
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23 1	361 3	Y	12	10 1		5	
						13 9							
BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID -> 178511	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10224 - 10251					
08	372 N	61	-0-	-311	-0-	61 3		Y	-0-			-0-	
09	420 N	126	-0-	-294	-0-	126 3		Y	-0-			-0-	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446 3	3 9	Y	3	2 1		1	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 3	2 9	Y	2	2 1		1	
01	465 X	403	-0-	-62	-0-	399 3	4 9	Y	4	3 1		2	
SBR		WELL #:		187	RRCID -> 178513	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 10945	PERF.10650 - 10670					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			4	
09	840 N	283	-0-	-557	-0-	15 1	268 3	Y	-0-			4	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35 1	505 3	Y	-0-			4	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3	Y	-0-			4	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31 1	255 3	Y	-0-			4	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			4	
SWR "H"		WELL #:		18	RRCID -> 178527	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10782 - 10802					
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	8 1	111 2	Y	-0-			18	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	237 2	Y	3			21	
						3 9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26 1	167 2	Y	-0-			21	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	Y	-0-			21	
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	18 1	198 3	Y	-0-			21	
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	8 1	49 3	Y	-0-			21	
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID -> 178529	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9518 - 9550					
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	321 3	Y	14	34 1		27	
						15 9							
09	1170 N	268	-0-	-902	-0-	20 1	223 3	Y	23	25 1		25	
						25 9							
10	589 N	303	-0-	-286	-0-	25 1	266 3	Y	11	25 1		11	
						12 9							
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	3 1	285 3	Y	14	16 1		9	
						15 9							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28 1	306 3	Y	8	10 1		7	
						9 9							
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	10 1	173 3	Y	4	6 1		5	
						4 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		186	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000				TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	405	3	Y	7	5	1			4
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	604	3	Y	11	11	1			4
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	756	3	Y	12	8	1			8
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	64 62	1 9	663	3	Y	56	51	1			13
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	31 47	1 9	494	3	Y	43	44	1			12
01	806 N	428	-0-	-378	-0-	24 36	1 9	368	3	Y	33	30	1			15
SWR "J"				WELL #:	4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B DENY	1171	-0-	1171	1171	1171	2			Y	-0-					5
10	14B DENY	792	-0-	792	1963	792	2			Y	-0-					5
11	14B DENY	699	-0-	699	2662	699	3			Y	-0-					5
12	14B DENY	866	-0-	866	3528	866	3			Y	-0-					5
01	3100 N	115	-0-	-2985	543	115	3			Y	-0-					5
BRACKEN, R.				WELL #:	7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	146	3	Y	2	2	1			2
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	562	3	Y	10	9	1			3
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	779	3	Y	12	8	1			7
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	60 23	1 9	619	3	Y	21	22	1			6
12	620 N	510	-0-	-110	-0-	29 18	1 9	463	3	Y	16	17	1			5
01	837 N	369	-0-	-468	-0-	22 13	1 9	334	3	Y	12	11	1			6

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, "D"		//CONT.// 00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: MCMULLEN			
				//CONT.// 102824	WELL #: 2099	RRCID -> 179207	COMPL.	DATE 02/04/2000	TOTAL	DEPTH 10620	PERF.10452	- 10472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	7	5	1		4
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	8	9	150	3	Y	6	7	1		3
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	Y	5	4	1		4
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	6	9	141	3	Y	10	11	1		3
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	9	188	3	Y	6	7	1		2
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	158	3	Y	5	5	1		2
						7	9								
						10	1								
						6	9								
SBR															
				WELL #: 189	RRCID -> 179214	COMPL.	DATE 09/29/2000	TOTAL	DEPTH 10675	PERF.10444	- 10504				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	7	4	1		4
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	8	9	515	3	Y	8	9	1		3
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	787	3	Y	12	8	1		7
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	9	9	647	3	Y	-0-	5	1		2
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	44	1	482	3	Y	-0-	1	1		1
01	837 N	280	-0-	-557	-0-	13	9	263	3	Y	-0-	1	1		-0-
						62	1								
						31	1								
						17	1								
SBR															
				WELL #: 192	RRCID -> 179789	COMPL.	DATE 10/06/2000	TOTAL	DEPTH 10965	PERF.10696	- 10724				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	117	9	1	82	3	Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-				-0-
01	117 N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.															
				WELL #: 6	RRCID -> 180328	COMPL.	DATE 08/13/2000	TOTAL	DEPTH 10985	PERF.10738	- 10810				
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				4
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	Y	-0-	4	1		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	3	Y	-0-				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	Y	-0-				-0-
SWR "H"															
				WELL #: 19	RRCID -> 180329	COMPL.	DATE 11/04/2000	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10624	- 10650				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-				16
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	2				18
						2	9								
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	-0-				18
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	19	1	191	3	Y	-0-				18
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	3	Y	-0-				18
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-				18
BRACKEN, R.															
				WELL #: 8	RRCID -> 180330	COMPL.	DATE 11/21/2000	TOTAL	DEPTH 10968	PERF.10668	- 10742				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-				-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-				-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	186	1	1548	3	Y	-0-				-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	4	3	1			3
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	6	6	1			3
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3	1			4
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	7	9	1			2
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	20	1	308	3	Y	11	10	1			3
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	12	10	1			5
						13	9									
BRACKEN ET AL				WELL #:	85	RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9968 - 10010							
08	186 N	43	-0-	-143	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	5	1			4
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	21	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	2	1			1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
BRACKEN, R.				WELL #:	9	RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10630 - 10642							
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					3
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					3
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	-0-	1	1			2
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	3	Y	-0-					2
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
SBR				WELL #:	194	RRCID -> 183452	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10406 - 10460							
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	20	18	1			5
						22	9									
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	19	16	1			8
						21	9									
SBR				WELL #:	196	RRCID -> 185081	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10812 - 10827							
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408					
		WELL #:		198	RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	7 1	119 3	Y			1	1 1				-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	230 3	Y			1	1 1				-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	Y			-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28 1	290 3	Y			1	1 1				-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3	Y			1	1 1				-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	18 1	284 3	Y			2	1 1				1
						2 9										

BRACKEN, R.				WELL #:	10	RRCID -> 185083	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10668 - 10716							
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				Y		-0-					8
09	810 N	154	-0-	-656	-0-	8 1	146 3	Y			-0-					8
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	13 1	183 3	Y			-0-					8
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	61 1	580 3	Y			1	3 1				6
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	73 1	608 3	Y			-0-					6
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50 1	420 3	Y			-0-					6

SBR				WELL #:	197	RRCID -> 185089	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 10738	PERF.10438 - 10458							
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	4 1	64 3	Y			1	1 1				1
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	7 1	122 3	Y			2	2 1				1
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 9	68 3	Y			1	1 1				1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y			4	4 1				1
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	Y			7 1	8 1				2
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 9	159 3	Y			10 9	9 1				4
						12 9										

BRACKEN, "A"				WELL #:	104	RRCID -> 191801	COMPL. DATE 01/14/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. N/A							
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

SBR				WELL #:	200	RRCID -> 195801	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10417 - 10446							
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	384 3	Y			-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	326 3	Y			-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25 1	441 3	Y			-0-					-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	32 1	338 3	Y			1	1 1				-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	407 3	Y			1	1 1				-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	26 1	401 3	Y			2	1 1				1
						2 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492 - 10522		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	341	10	1	164	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	170	-0-	170	511	10	1	160	3	Y	-0-		-0-
10		697 N	186	-0-	-511	-0-	10	1	176	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	3	Y	-0-		-0-
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500		
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	496	12	1	191	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	348	-0-	348	844	20	1	327	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10		1222 N	378	-0-	-844	-0-	20	1	358	3	Y	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	10	8 1	2
							11	9						
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	Y	13	12 1	3
							14	9						
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	297	3	Y	10	9 1	4
							11	9						

SBR		WELL #:		202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201		
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	7	5 1	5
							8	9						
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	20	1	326	3	Y	6	7 1	4
							7	9						
10		496 N	376	-0-	-120	-0-	20	1	350	3	Y	5	4 1	5
							6	9						
11		420 N	334	-0-	-86	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	4 1	1
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	343	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1 1	1
							1	9						

SBR		WELL #:		206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946		
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		14
09		660 N	460	-0-	-200	-0-	24	1	436	3	Y	-0-		14
10		713 N	211	-0-	-502	-0-	14	1	197	3	Y	-0-		14
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-		14
12		465 N	318	-0-	-147	-0-	34	1	284	3	Y	-0-		14
01		217 N	110	-0-	-107	-0-	12	1	98	3	Y	-0-		14

SBR		WELL #:		217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		14
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		14
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	3	Y	-0-		14
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-		14
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	Y	-0-		14
01		496 N	110	-0-	-386	-0-	12	1	98	3	Y	-0-		14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	651 N	89	-0-	-562	-0-	5	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
SBR				WELL #: 207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366				
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	6	6	1			3
						7	9									
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	9	6	1			6
						10	9									
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	Y	2	6	1			2
						2	9									
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	651 N	56	-0-	-595	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
SBR				WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501 - 10541				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
SBR				WELL #: 209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465				
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	385	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730				
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-						4
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					4
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					4
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//				00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//				102824										
BRACKEN, R.		WELL #:				11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL	DEPTH 11115	PERF.10713 - 10738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-			2
09	180 N	95	-0-	-85	-0-			5	1	90	3	Y	-0-			2
10	155 N	98	-0-	-57	-0-			6	1	92	3	Y	-0-			2
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-			45	1	432	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-			100	1	829	3	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-			33	1	276	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:				13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL	DEPTH 11045	PERF.10705 - 10775			
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-			8
09	330 N	254	-0-	-76	-0-			13	1	241	3	Y	-0-			8
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-			8
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-			35	1	336	3	Y	-0-	5	1	3
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			117	1	973	3	Y	-0-			3
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-			48	1	402	3	Y	-0-			3
SBR		WELL #:				211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL	DEPTH 11025	PERF.10730 - 10792			
08	403 N	342	-0-	-61	-0-			20	1	322	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-			14	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-			15	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-			28	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-			27	1	428	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-			14	1	221	3	Y	-0-			-0-
HUFF		WELL #:				3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10889 - 10930			
08	2489 X	1078	-0-	-1411	-0-			1078	2			Y	-0-			2
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-			1139	2			Y	-0-			2
10	744 N	442	-0-	-302	-0-			442	2			Y	-0-			2
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-			837	3			Y	-0-			2
12	744 N	599	-0-	-145	-0-			599	3			Y	-0-			2
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-			996	3			Y	-0-			2
SBR		WELL #:				218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL	DEPTH 11175	PERF.10902 - 10924			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	585							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	628			2	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	639	-0-	639	1267			42	1	597	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	128	-0-	128	1395			12	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	421	-0-	421	1816			45	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	1824 N	8	-0-	-1816	-0-			1	1	7	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:				212	RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL	DEPTH 11136	PERF.10704 - 10760			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48							Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	48							Y	-0-			3
10	T. A.	148	-0-	148	196			10	1	138	3	Y	-0-			3
11	T. A.	20	-0-	20	216			2	1	18	3	Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	216							Y	-0-			3
01	216 N	-0-	-0-	-216	-0-							Y	-0-			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL	DEPTH	11160	PERF.10742 - 10818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			2
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			2
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	Y	1	1 1		2
						1	9							
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-			2
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	Y	-0-			2

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL	DEPTH	11088	PERF.10717 - 10748		
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			4
09	810 N	330	-0-	-480	-0-	17	1	313	3	Y	-0-			4
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	14	1	204	3	Y	-0-			4
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	3	Y	-0-	4 1		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10392 - 10456		
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-			-0-
09	450 X	193	-0-	-257	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
10	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
11	510 X	221	-0-	-289	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
12	527 X	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
01	527 X	63	-0-	-464	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL	DEPTH	10230	PERF. 9975 - 10041		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL	DEPTH	10260	PERF. 9926 - 10004		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		221	RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10472 - 10558		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2 9	Y	2	1 1			1
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	146	3	1 9	Y	1	1 1			1
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1 9	Y	1	1 1			1
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	3		Y	-0-	1 1			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3		Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 220		RRCID -> 210687	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10312 - 10386	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
08		310 N	286 -0-	-24	-0-	16 1 264 3	Y	5	3 1	3		
09		317 N	317 -0-	-0-	-0-	18 1 293 3	Y	5	6 1	2		
10		432 N	432 -0-	-0-	-0-	23 1 402 3	Y	6	4 1	4		
11		308 N	308 -0-	-0-	-0-	27 1 281 3	Y	-0-	3 1	1		
12		351 N	351 -0-	-0-	-0-	21 1 330 3	Y	-0-	1 1	-0-		
01		434 N	297 -0-	-137	-0-	18 1 279 3	Y	-0-		-0-		

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886		
08		217 N	26 -0-	-191	-0-	26 3	Y	-0-		-0-		
09		210 N	-0- -0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-		
10		161 N	161 -0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-		
11		78 N	78 -0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		-0-		
12		296 N	296 -0-	-0-	-0-	294 3	Y	2	2 1	-0-		
01		155 X	-0- -0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-		

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532		
08		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09		T. A.	35 -0-	35	35	3 1	Y	-0-		-0-		
10		T. A.	-0- -0-	-0-	35		Y	-0-		-0-		
11		T. A.	19 -0-	19	54	19 3	Y	-0-		-0-		
12		T. A.	-0- -0-	-0-	54		Y	-0-		-0-		
01		54 N	-0- -0-	-54	-0-		Y	-0-		-0-		

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10498		
08		685 N	685 -0-	-0-	-0-	679 3	Y	5	3 1	3		
09		390 N	253 -0-	-137	-0-	251 3	Y	2	3 1	2		
10		527 N	433 -0-	-94	-0-	430 3	Y	3	2 1	3		
11		660 N	289 -0-	-371	-0-	278 3	Y	10	11 1	2		
12		381 N	381 -0-	-0-	-0-	373 3	Y	7	7 1	2		
*01		566 N	566 -0-	-0-	-0-	553 3	Y	12	9 1	5		

SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684		
08		595 N	595 -0-	-0-	-0-	39 1 546 2	Y	9	6 1	6		
09		520 N	520 -0-	-0-	-0-	45 1 466 2	Y	8	6 1	8		
10		217 N	165 -0-	-52	-0-	21 1 135 2	Y	8	6 1	10		
11		570 N	488 -0-	-82	-0-	44 1 435 3	Y	8	7 1	11		
12		527 N	471 -0-	-56	-0-	38 1 424 3	Y	8		19		
01		408 N	408 -0-	-0-	-0-	57 1 340 3	Y	10	21 1	8		

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773		
08		248 N	-0- -0-	-248	-0-		Y	-0-		-0-		
09		30 N	-0- -0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-		
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		4 N	-0- -0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-		
01		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		222	RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10234 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	3	2	1	1
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	3	3	1	1
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	5	4	1	2
SBR													
		WELL #:		224	RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10241 - 10278		
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	14	1	225	3	3	2	1	2
						3	9						
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	2	3	1	1
						2	9						
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	3	2	1	2
						3	9						
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	15	1	158	3	6	6	1	2
						7	9						
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	9	9	1	2
						10	9						
01	310 N	110	-0-	-200	-0-	6	1	100	3	4	4	1	2
						4	9						
SBR													
		WELL #:		223	RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	630 N	140	-0-	-490	-0-	7	1	133	3	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	-0-			-0-
01	434 N	110	-0-	-324	-0-	12	1	98	3	-0-			-0-
WHITEHURST													
		WELL #:		7	RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336 - 10414		
08	1488 N	211	-0-	-1277	-0-	207	3	4	9	4			9
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	3	8	1	4
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	113	3	8	9	7			11
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	199	3	15	9	14	11	1	14
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	95	3	11	9	10	11	1	13
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	12	9	11	10	1	14
SBR													
		WELL #:		199	RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140		
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	78	3	1	9	1	1	1	1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	1	1	1	1
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	3	2	1	2
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	1	2	1	1
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-	1	1	-0-
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	300	3	1	9	1	1	1	-0-
BRACKEN "A"													
		WELL #:		2014	RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			26
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			26
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			26
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	117	-0-	-0-	-193	-0-	117	3			Y	-0-			4
09	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			4
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			4
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			4
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			4
01	403 N	70	-0-	-0-	-333	-0-	70	3			Y	-0-			4

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499															
08	186 N	178	-0-	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	219	-0-	-0-	-51	-0-	13	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-0-	-58	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
01	248 N	105	-0-	-0-	-143	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845															
08	1116 N	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 N	500	-0-	-0-	-70	-0-	26	1	474	3	Y	-0-			-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1031	3	Y	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	671	3	Y	-0-			-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1132	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	482	-0-	-0-	-634	-0-	51	1	431	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286															
08	124 N	39	-0-	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1			1
09	60 N	23	-0-	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-	1 1		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2			2
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	2 1		3
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2	2 1		3
01	124 N	76	-0-	-0-	-48	-0-	72	3	4	9	Y	4	3 1		4

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300															
08	744 N	131	-0-	-0-	-613	-0-	123	3	8	9	Y	7			13
09	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	9 1		4
10	124 N	120	-0-	-0-	-4	-0-	112	3	8	9	Y	7			11
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	12	9	Y	11	10 1		12
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	4	9	Y	4	8 1		8
01	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	18	9	Y	16	9 1		15

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438															
08	1023 N	107	-0-	-0-	-916	-0-	105	3	2	9	Y	2			9
09	150 N	142	-0-	-0-	-8	-0-	139	3	3	9	Y	3	8 1		4
10	279 N	217	-0-	-0-	-62	-0-	208	3	9	9	Y	8			12
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	9	9	Y	8	9 1		11
12	155 N	139	-0-	-0-	-16	-0-	125	3	14	9	Y	13	10 1		14
01	217 N	163	-0-	-0-	-54	-0-	146	3	17	9	Y	15	12 1		17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			5	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	-0-			5	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5	
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	-0-	2	1	3	
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-			3	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-			3	

SBR		WELL #:		232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006					TOTAL DEPTH 10960		PERF.10710 - 10808	
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	3	2	1	2	
						3	9								
09	450 N	292	-0-	-158	-0-	17	1	272	3	Y	3	3	1	2	
						3	9								
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	3	2	1	3	
						3	9								
11	360 N	181	-0-	-179	-0-	16	1	163	3	Y	2	4	1	1	
						2	9								
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	215	3	Y	3	3	1	1	
						3	9								
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	345	3	Y	6	5	1	2	
						7	9								

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006					TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	167	-0-	167	-0-	167	3			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	34	3			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	201 N	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006					TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	1	1	-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	1			1	
						1	9								
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	12	11	1	2	
						13	9								
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	13	12	1	3	
						14	9								
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	15	12	1	6	
						17	9								

SBR		WELL #:		235	RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006					TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450	
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-			-0-	
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3			Y	-0-			-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-	
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-			-0-	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-	
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
HUFF		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10960 - 11046
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4344 X	1011	-0-	-3333	-0-	1011	2	Y	-0-		3
09		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	-0-		3
10		1767 N	857	-0-	-910	-0-	857	2	Y	-0-		3
11		990 N	589	-0-	-401	-0-	589	3	Y	-0-		3
12		1209 N	837	-0-	-372	-0-	837	3	Y	-0-		3
01		1209 X	856	-0-	-353	-0-	856	3	Y	-0-		3
BRACKEN, R.												
		WELL #:		23	RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL	DEPTH	11110	PERF.10738 - 10828
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		5
09		540 N	155	-0-	-385	-0-	8	1	Y	-0-		5
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		5
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	5 1	-0-
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-		-0-
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.												
		WELL #:		17	RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10702 - 10794
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		2
09		870 N	725	-0-	-145	-0-	38	1	Y	-0-		2
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-		2
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-	2 1	-0-
12		744 N	653	-0-	-91	-0-	70	1	Y	-0-		-0-
01		868 N	318	-0-	-550	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.												
		WELL #:		22R	RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10416 - 10530
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		4
09		270 N	168	-0-	-102	-0-	9	1	Y	-0-		4
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		4
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-	4 1	-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-		-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
BRACKEN "A"												
		WELL #:		2017	RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL	DEPTH	10240	PERF. 9918 - 10034
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	3	2 1	2
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	80	3	Y	2	3 1	1
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	112	3	Y	3	2 1	2
11		150 N	70	-0-	-80	-0-	69	3	Y	1	2 1	1
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	1 1	-0-
*01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	1	1 1	-0-
BRACKEN "A"												
		WELL #:		2015	RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL	DEPTH	10210	PERF. 9832 - 9902
08		182 X	53	-0-	-129	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
*01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.												
		WELL #:		18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10804 - 10890
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		6
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649 3	Y	-0-		6
10	279 N	95	-0-	-184	-0-	6	1	89 3	Y	-0-		6
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	408 3	Y	1	6 1	1
						1	9					
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	111	1	924 3	Y	-0-		1
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290 3	Y	-0-		1

SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	11	1	181 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152 3	Y	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					

SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10166 - 10220	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228	
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	403 X	310	-0-	-93	-0-	309	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826	
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-		4
09	840 N	356	-0-	-484	-0-	19	1	337 3	Y	-0-		4
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	18	1	258 3	Y	-0-		4
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577 3	Y	-0-	4 1	-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443 3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326	
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	STATUS		DISPOSITIONS		COND PROD		DISPOSITIONS	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	* AMT	* CODE
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	206	-0-	-124	-0-	12	1	193	3	Y	1	1
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	1	9	278	3	Y	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	1	1
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	1	1
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	2	1
						2	9					

SBR		WELL #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458	
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	Y	11	7
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	Y	9	10
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	Y	9	7
11	780 N	360	-0-	-420	-0-	359	3	1	9	Y	1	6
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2	3
01	806 X	354	-0-	-452	-0-	353	3	1	9	Y	1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962	
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
10	930 N	244	-0-	-686	-0-	244	2			Y	-0-	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-	-0-
12	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	8	13
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	9	228	3	Y	16	12
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	18	1	223	3	Y	6	14
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	21	1	199	3	Y	10	10
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	9	261	3	Y	7	8
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	6	6
						11	9					
						24	1					
						8	9					
						14	1					
						7	9					

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060	
08	14B DENY	1725	-0-	1725	1725	1725	2			Y	-0-	4
09	14B DENY	1821	-0-	1821	3546	1821	2			Y	-0-	4
10	14B DENY	564	-0-	564	4110	564	2			Y	-0-	4
11	4814 X	704	-0-	-4110	-0-	704	3			Y	-0-	4
12	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	4
01	558 N	49	-0-	-509	-0-	49	3			Y	-0-	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS	ENERGY OPERATING COMPANY, SBR	//CONT.//		102824	WELL #: 246		RRCID -> 241923	COMPL.	DATE 08/08/2008	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9944	- 9992	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08		403 N	87	-0-	-316	-0-	85	3	2	9	Y	1 1	1	
09		300 N	191	-0-	-109	-0-	190	3	1	9	Y	1 1	1	
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1 1	1	
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	1 1	-0-	
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1 1	-0-	
01		308 X	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1 1	-0-	

SBR				WELL #: 242	RRCID -> 242977	COMPL.	DATE 03/26/2008	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 10656	- 10710			
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		16	
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		16	
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-	16	
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-	16	
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	Y	-0-	16	
01		465 N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	16	

SBR				WELL #: 243	RRCID -> 243033	COMPL.	DATE 03/09/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 10730	- 10822			
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		17	
09		930 N	403	-0-	-527	-0-	21	1	382	3	Y	-0-	17	
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-	17	
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	Y	-0-	17	
12		403 N	355	-0-	-48	-0-	38	1	317	3	Y	-0-	17	
01		310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	17	

BRACKEN, R.				WELL #: 28	RRCID -> 243054	COMPL.	DATE 07/03/2008	TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 10722	- 10842			
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-		5	
09		540 N	135	-0-	-405	-0-	7	1	128	3	Y	-0-	5	
10		434 N	266	-0-	-168	-0-	17	1	249	3	Y	-0-	5	
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	675	3	Y	-0-	-0-	
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	142	1	1181	3	Y	-0-	-0-	
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-	-0-	

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 16	RRCID -> 243060	COMPL.	DATE 06/11/2008	TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 9326	- 9356			
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	7 16 1	13	
09		420 N	142	-0-	-278	-0-	8 9	11	125	3	Y	5 9 1	9	
10		279 N	151	-0-	-128	-0-	6 9	13	135	3	Y	3 8 1	4	
11		330 N	156	-0-	-174	-0-	3 9	2	154	3	Y	-0- 2 1	2	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0- 1 1	1	
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1	26	466	3	Y	1 1 1	1	

SWR "G"				WELL #: 2	RRCID -> 243061	COMPL.	DATE 09/03/2008	TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 10744	- 10744			
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-	15	
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	3	18	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 9	14	91	2	Y	-0-	18	
11		180 N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	18	
12		310 N	113	-0-	-197	-0-	9	1	104	3	Y	-0-	18	
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-	18	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN, R.		//CONT.//		102824	WELL #:		RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10800 - 10850
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		7
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-		7
10		310 N	187	-0-	-123	-0-	12	1	175	3	Y	-0-		7
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	-0-	6 1	1
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-		1
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-		1

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9952 - 10016		
08		1147 X	34	-0-	-1113	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-
10		744 X	384	-0-	-360	-0-	382	3	2 9		Y	2	1 1	1
11		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-	1 1	-0-
12		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-		-0-
01		372 X	48	-0-	-324	-0-	48	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10070 - 10142		
08		589 N	573	-0-	-16	-0-	569	3	4 9		Y	4	3 1	2
09		540 N	324	-0-	-216	-0-	318	3	6 9		Y	5	5 1	2
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4 9		Y	4	3 1	3
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1 9		Y	1	3 1	1
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1 9		Y	1	2 1	-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2 9		Y	2	1 1	1

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10388 - 10400		
08		341 X	150	-0-	-191	-0-	149	3	1 9		Y	1		1
09		330 X	59	-0-	-271	-0-	59	3			Y	-0-	1 1	-0-
10		279 X	181	-0-	-98	-0-	179	3	2 9		Y	2		2
11		221 X	221	-0-	-0-	-0-	156	3	65 9		Y	59	23 1	38
12		192 X	192	-0-	-0-	-0-	142	3	50 9		Y	45	35 1	48
01		186 X	172	-0-	-14	-0-	113	3	59 9		Y	54	41 1	61

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10900 - 10908		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-		-0-
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	-0-		-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-		-0-
01		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2438	3	N	-0-		-0-

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10492 - 10562		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10644 - 10738		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	1515	-0-	1515	1515	162	1	1353	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3875 X	903	-0-	-2972	-0-	45	1	858	3	Y	-0-		8	
09	3750 X	2349	-0-	-1401	-0-	124	1	2225	3	Y	-0-		8	
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	266	1	3810	3	Y	-0-		8	
11	3270 X	2732	-0-	-538	-0-	260	1	2472	3	Y	-0-	8 1	-0-	
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	315	1	2625	3	Y	-0-		-0-	
01	4061 X	1745	-0-	-2316	-0-	186	1	1559	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084	
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	24	30 1	20	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	9	173	3	Y	36	27 1	29	
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	40	9	265	3	Y	20	38 1	11	
11	330 N	221	-0-	-109	-0-	25	1	210	3	Y	8	11 1	8	
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	9	221	3	Y	2	5 1	5	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	2	9	542	3	Y	4	5 1	4	
						30	1							
						4	9							

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-	324	2			Y	-0-		1	
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		1	
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-		1	
12	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	3			Y	-0-		1	
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		1	

WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10448	- 10506	
08	93	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.10822	- 10918	
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-		-0-	
09	1470 X	797	-0-	-673	-0-	797	2			Y	-0-		-0-	
10	1519 X	124	-0-	-1395	-0-	124	2			Y	-0-		-0-	
11	1470 X	716	-0-	-754	-0-	716	3			Y	-0-		-0-	
12	1333 X	148	-0-	-1185	-0-	148	3			Y	-0-		-0-	
01	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-		-0-	

DONNELL		WELL #:		15	RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.15234	- 15532	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUFF		//CONT.//		102824	WELL #: 15		RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.11032 - 11084			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			2	
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-			2	
10	1860 N	800	-0-	-1060	-0-	800	2		Y	-0-			2	
11	1020 N	419	-0-	-601	-0-	419	3		Y	-0-			2	
12	1209 N	536	-0-	-673	-0-	536	3		Y	-0-			2	
01	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3		Y	-0-			2	
BRACKEN "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9934 - 9980					
08	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	3		Y	-0-			27	
09	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3		Y	-0-			27	
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3		Y	-0-			27	
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			27	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1 9	Y	1			28	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			28	
BRACKEN, R.				WELL #: 32	RRCID -> 250596	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10646 - 10740					
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			5	
09	1770 X	492	-0-	-1278	-0-	26	1	466 3	Y	-0-			5	
10	1829 X	609	-0-	-1220	-0-	40	1	569 3	Y	-0-			5	
11	1260 X	862	-0-	-398	-0-	82	1	780 3	Y	-0-	5 1		-0-	
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572 3	Y	-0-			-0-	
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656 3	Y	-0-			-0-	
BRACKEN, R.				WELL #: 34H	RRCID -> 254474	COMPL. DATE 08/14/2009	TOTAL	DEPTH 11083	PERF.11256 - 14735					
08	4061 X	1465	-0-	-2596	-0-	73	1	1392 3	Y	-0-			10	
09	3930 X	1686	-0-	-2244	-0-	89	1	1597 3	Y	-0-			10	
10	4061 X	3228	-0-	-833	-0-	210	1	3018 3	Y	-0-			10	
11	3060 X	1914	-0-	-1146	-0-	182	1	1732 3	Y	-0-	8 1		2	
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	190	1	1582 3	Y	-0-			2	
01	3224 X	1711	-0-	-1513	-0-	183	1	1528 3	Y	-0-			2	
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #: 1H	RRCID -> 255265	COMPL. DATE 01/07/2010	TOTAL	DEPTH 10372	PERF.11206 - 15046					
08	6851 X	3446	-0-	-3405	-0-	685	1	2708 3	Y	48	37 1		22	
09	6630 X	3636	-0-	-2994	-0-	796	1	2793 3	Y	43	45 1		20	
10	5704 X	3375	-0-	-2329	-0-	753	1	2563 3	Y	54	46 1		28	
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	711	1	2660 3	Y	182	106 1		104	
12	3751 X	3315	-0-	-436	-0-	694	1	2449 3	Y	156	166 1		94	
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	798	1	3095 3	Y	122	156 1		60	
						134	9							
BRACKEN, R.				WELL #: 35H	RRCID -> 255873	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL	DEPTH 10436	PERF. 9460 - 14380					
08	5115 X	2004	-0-	-3111	-0-	100	1	1904 3	Y	-0-			16	
09	4950 X	2441	-0-	-2509	-0-	128	1	2313 3	Y	-0-			16	
10	5115 X	2287	-0-	-2828	-0-	149	1	2138 3	Y	-0-			16	
11	2910 X	2820	-0-	-90	-0-	268	1	2552 3	Y	-0-	12 1		4	
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	272	1	2263 3	Y	-0-			4	
01	2511 X	1965	-0-	-546	-0-	210	1	1755 3	Y	-0-			4	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4960 X	2035	-0-	-2925	-0-	101	1	1934	3	Y	-0-			69
09	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	239	1	4303	3	Y	-0-			69
10	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	311	1	4464	3	Y	-0-			69
11	4800 X	4062	-0-	-738	-0-	387	1	3675	3	Y	-0-	58 1		11
12	4681 X	2234	-0-	-2447	-0-	240	1	1994	3	Y	-0-			11
01	4774 X	541	-0-	-4233	-0-	58	1	483	3	Y	-0-			11
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176														
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		Y	-0-				3
09	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2		Y	-0-				3
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		Y	-0-				3
11	6090 X	3941	-0-	-2149	-0-	3941	3		Y	-0-				3
12	7068 X	1872	-0-	-5196	-0-	1872	3		Y	-0-				3
01	3999 X	1255	-0-	-2744	-0-	1255	3		Y	-0-				3
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192														
08	2356 X	957	-0-	-1399	-0-	189	1	747	3	Y	19	14 1		8
						21	9							
09	2190 X	2048	-0-	-142	-0-	446	1	1569	3	Y	30	26 1		12
						33	9							
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	528	1	1795	3	Y	31	27 1		16
						34	9							
11	2190 X	942	-0-	-1248	-0-	171	1	642	3	Y	117	66 1		67
						129	9							
12	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	409	1	1444	3	Y	156	128 1		95
						172	9							
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	512	1	1982	3	Y	85	138 1		42
						94	9							
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722														
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	658	1	861	3	Y	97	97 1		32
						107	9							
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-	635	1	311	3	Y	45	54 1		23
						50	9							
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	266	1	1266	3	Y	75	46 1		52
						83	9							
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	206	1	1004	3	Y	128	168 1		12
						141	9							
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	189	1	1141	3	Y	69	68 1		13
						76	9							
01	1612 X	1441	-0-	-171	-0-	292	1	1109	3	Y	36	38 1		11
						40	9							
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962														
08	4867 X	3467	-0-	-1400	-0-	3467	3		N	-0-				92
09	4710 X	3547	-0-	-1163	-0-	3547	3		N	-0-				92
10	4433 X	4126	-0-	-307	-0-	4126	3		N	-0-				92
11	4290 X	4150	-0-	-140	-0-	4150	3		N	-0-				92
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-				92
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3		N	-0-				92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	682 X	135	-0-	-547	-0-	27 1	105 3	Y	3		3 1		2	
						3 9								
09	660 X	107	-0-	-553	-0-	23 1	80 3	Y	4		4 1		2	
						4 9								
10	682 X	366	-0-	-316	-0-	81 1	276 3	Y	8		6 1		4	
						9 9								
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	146 1	545 3	Y	2		5 1		1	
						2 9								
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	244 1	861 3	Y	2		2 1		1	
						2 9								
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	218 1	845 3	Y	3		3 1		1	
						3 9								
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228														
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-				6	
09	5580 X	2059	-0-	-3521	-0-	108 1	1951 3	Y	-0-				6	
10	5766 X	3071	-0-	-2695	-0-	200 1	2871 3	Y	-0-				6	
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	263 1	2505 3	Y	-0-	6 1			-0-	
12	2139 X	1879	-0-	-260	-0-	202 1	1677 3	Y	-0-				-0-	
01	3069 X	1025	-0-	-2044	-0-	109 1	916 3	Y	-0-				-0-	
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630														
08	3503 X	2840	-0-	-663	-0-	561 1	2218 3	Y	55		45 1		26	
						61 9								
09	3390 X	2377	-0-	-1013	-0-	512 1	1799 3	Y	60		59 1		27	
						66 9								
10	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	560 1	1902 3	Y	66		58 1		35	
						73 9								
11	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	532 1	1993 3	Y	84		72 1		47	
						92 9								
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	611 1	2158 3	Y	90		83 1		54	
						99 9								
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	576 1	2229 3	Y	61		85 1		30	
						67 9								
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	172 1	3272 3	Y	-0-				8	
09	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	501 1	9028 3	Y	-0-				8	
10	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	657 1	9421 3	Y	-0-				8	
11	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	924 1	8787 3	Y	-0-	8 1			-0-	
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	806 1	6705 3	Y	-0-				-0-	
01	9238 X	8253	-0-	-985	-0-	881 1	7372 3	Y	-0-				-0-	
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730														
08	2542 X	340	-0-	-2202	-0-	17 1	323 3	Y	-0-				18	
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	135 1	2438 3	Y	-0-				18	
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	242 1	3469 3	Y	-0-				18	
11	2460 X	1735	-0-	-725	-0-	165 1	1570 3	Y	-0-	15 1			3	
12	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	221 1	1839 3	Y	-0-				3	
01	3720 X	2270	-0-	-1450	-0-	242 1	2028 3	Y	-0-				3	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3255 X	1796	-0-	-1459	-0-	232 1	915 3	Y	590	509 1				289
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	649 9	1466 3	Y	703	677 1				315
10	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	417 1	1262 3	Y	728	654 1				389
11	2580 X	2283	-0-	-297	-0-	773 9	1739 3	Y	73	433 1				29
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	371 1	2382 3	Y	83	61 1				51
01	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	801 9	1843 3	Y	56	79 1				28
						464 1								
						674 1								
						91 9								
						476 1								
						62 9								
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483														
08	5890 X	3869	-0-	-2021	-0-	3869 3		N	-0-					16
09	5700 X	4743	-0-	-957	-0-	4743 3		N	-0-					16
10	5890 X	5107	-0-	-783	-0-	5107 3		N	-0-					16
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 3		N	-0-					16
12	4898 X	4871	-0-	-27	-0-	4871 3		N	-0-					16
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 3		N	-0-					16
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956														
08	7347 X	5226	-0-	-2121	-0-	1048 1	4141 3	Y	34	26 1				16
09	7110 X	5801	-0-	-1309	-0-	37 9	4489 3	Y	32	33 1				15
10	7347 X	5633	-0-	-1714	-0-	1277 1	4319 3	Y	39	34 1				20
11	5220 X	4236	-0-	-984	-0-	35 9	3229 3	Y	132	77 1				75
12	5983 X	4110	-0-	-1873	-0-	1271 1	3106 3	Y	114	120 1				69
01	4867 X	3548	-0-	-1319	-0-	43 9	2762 3	Y	65	102 1				32
						862 1								
						145 9								
						879 1								
						125 9								
						714 1								
						72 9								
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	DLQ G-10	3473	-0-	3473	7295	686 1	2712 3	Y			68		57 1	33
09	DLQ G-10	2272	-0-	2272	9567	75 9	491 1	1725 3	Y		51		58 1	26
10	12068 X	2501	-0-	-9567	-0-	56 9	551 1	1871 3	Y		72		61 1	37
11	3690 X	2269	-0-	-1421	-0-	79 9	461 1	1728 3	Y		73		69 1	41
12	3813 X	2955	-0-	-858	-0-	80 9	632 1	2232 3	Y		83		74 1	50
01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	91 9	516 1	1995 3	Y		57		79 1	28
						63 9								
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521														
08	8556 X	3610	-0-	-4946	-0-	720 1	2846 3	Y			40		33 1	19
09	8280 X	2854	-0-	-5426	-0-	44 9	626 1	2198 3	Y		27		32 1	14
10	8556 X	3625	-0-	-4931	-0-	30 9	815 1	2768 3	Y		38		32 1	20
11	5070 X	2889	-0-	-2181	-0-	42 9	590 1	2208 3	Y		83		56 1	47
12	5239 X	2939	-0-	-2300	-0-	91 9	631 1	2228 3	Y		73		76 1	44
01	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	80 9	598 1	2316 3	Y		57		73 1	28
						63 9								
SIDMONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305														
08	5580 X	3990	-0-	-1590	-0-	3990 3			N		-0-			56
09	5400 X	4107	-0-	-1293	-0-	4107 3			N		-0-			56
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3			N		-0-			56
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 3			N		-0-			56
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3			N		-0-			56
01	5394 X	3342	-0-	-2052	-0-	3342 3			N		-0-			56
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233														
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				Y		-0-			-0-
09	1440 X	984	-0-	-456	-0-	92 1	831 3	Y			55		38 1	17
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	61 9	269 1	3936 3	Y		155		68 1	104
11	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	171 9	522 1	9292 3	Y		476		495 1	85
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	524 9	275 1	7263 3	Y		251		289 1	47
01	4371 X	3400	-0-	-971	-0-	276 9	256 1	3008 3	Y		124		133 1	38
						136 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10047 - 10076		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	N	-0-				-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 3	N	-0-				-0-
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	10 1	109 3	N	-0-				-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	2 1	171 3	N	-0-				-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	10 1	111 3	N	-0-				-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	N	-0-				-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10060 - 10100		
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 3	N	-0-				-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 3	N	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 1	183 3	N	-0-				-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	N	-0-				-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	N	-0-				-0-
SBR		WELL #:		22	RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 9948 - 9954		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SBR		WELL #:		230	RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341		PERF.10156 - 10216		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-				-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3		N	-0-				-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-				-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-				-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-				-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-				-0-
SBR		WELL #:		195	RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10070 - 10090		
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-				-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 3	1 9	N	1	1 1			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 3	2 9	N	2	1 1			1
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937 3	2 9	N	2	2 1			1
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 3	3 9	N	3	3 1			1
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676 3	4 9	N	4	3 1			2
DORADO DRILLING, INC.		223295											
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253226	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095 -	9120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973										
QUINTANILLA				WELL #:	4	RRCID -> 254480	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296 -	9356			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
TYLER RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 -	8876		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88 2	12 9	N	11					195
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-					195
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-					195
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-					195
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-					195
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-					195
PEELER				WELL #:	1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 -	8796		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
PEELER				WELL #:	2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8801 -	8825			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
PEELER				WELL #:	4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8840 -	8864			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136													
PEELER		WELL #:		6	RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915													
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026								
08	DLQ G-10	16270	-0-	16270	22987	620 1	15387 3	Y	185	193 1							8
						59 4	204 9										
09	DLQ G-10	10126	-0-	10126	33113	431 1	9565 3	Y	78	78 1							8
						44 4	86 9										
10	40798 X	7685	-0-	-33113	-0-	343 1	7269 3	Y	35	34 1							9
						34 4	39 9										
11	15750 X	139	-0-	-15611	-0-	9 1	129 3	Y	1	10 1							-0-
						1 9											
12	16275 X	99	-0-	-16176	-0-	6 1	93 3	Y	-0-								-0-
01	16275 X	81	-0-	-16194	-0-	5 1	76 3	Y	-0-								-0-
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586								
08	DLQ G-10	778	-0-	778	2097	28 1	688 3	Y	54	67 1							2
						3 4	59 9										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2097			Y	-0-	2 1							-0-
10	2097 X	-0-	-0-	-2097	-0-			Y	-0-								-0-
*11	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	312 1	4339 3	Y	181	149 1							32
						7 4	199 9										
*12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	134 1	1927 3	Y	32	56 1							8
						8 4	35 9										
01	T. A.	1698	-0-	1698	1698	98 1	1596 3	Y	1	9 1							-0-
						3 4	1 9										
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1 1	15 3	Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-								-0-
11	16 X	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-								-0-
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	298 1	4268 3	Y	23	17 1							6
						18 4	25 9										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	153	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	153 N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531				
08	DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	150	1	3711	3	Y	54	52	1	2
						14	4	59	9					
09	DLQ G-10	8978	-0-	8978	12912	382	1	8485	3	Y	65	60	1	7
						39	4	72	9					
10	DLQ G-10	1187	-0-	1187	14099	53	1	1125	3	Y	4	10	1	1
						5	4	4	9					
11	DLQ G-10	2906	-0-	2906	17005	195	1	2705	3	Y	2	3	1	-0-
						4	4	2	9					
12	DLQ G-10	2044	-0-	2044	19049	131	1	1879	3	Y	24	18	1	6
						8	4	26	9					
01	22416 X	3367	-0-	-19049	-0-	195	1	3165	3	Y	-0-	6	1	-0-
						7	4							
STS 'A'		WELL #:		7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261				
08	DLQ G-10	4898	-0-	4898	7209	188	1	4661	3	Y	28	28	1	1
						18	4	31	9					
09	DLQ G-10	3914	-0-	3914	11123	168	1	3725	3	Y	4	5	1	-0-
						17	4	4	9					
10	14701 X	3578	-0-	-11123	-0-	157	1	3318	3	Y	80	60	1	20
						15	4	88	9					
11	4740 X	4178	-0-	-562	-0-	262	1	3647	3	Y	239	216	1	43
						6	4	263	9					
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	343	1	4912	3	Y	74	98	1	19
						21	4	81	9					
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	3	Y	41	57	1	3
						11	4	45	9					
STS 'D'		WELL #:		1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10470 - 16561				
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1856	3	150	9	N	136			448
09	1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1325	3	142	9	N	129	367	1	210
10	1891 X	509	-0-	-1382	-0-	452	3	57	9	N	52	183	1	79
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			79
12	2015 X	1881	-0-	-134	-0-	1701	3	180	9	N	164			243
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	818	3	92	9	N	84	188	1	139
STS 'A'		WELL #:		14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446				
08	DLQ G-10	11112	-0-	11112	12601	416	1	10330	3	Y	296	302	1	12
						40	4	326	9					
09	DLQ G-10	4487	-0-	4487	17088	184	1	4082	3	Y	184	177	1	19
						19	4	202	9					
10	28475 X	11387	-0-	-17088	-0-	488	1	10328	3	Y	475	375	1	119
						48	4	523	9					
11	10740 X	8287	-0-	-2453	-0-	517	1	7184	3	Y	522	548	1	93
						12	4	574	9					
12	11098 X	9163	-0-	-1935	-0-	579	1	8293	3	Y	233	267	1	59
						35	4	256	9					
01	11377 X	5224	-0-	-6153	-0-	298	1	4830	3	Y	78	132	1	5
						10	4	86	9					

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC STS 'A'				//CONT.// 781915	00256 500 18H	ASSOCIATED RRCID -> 284164		CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2017				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	20836	-0-	20836		30042	801 76	1 4	19874 85	3 9	Y	77	101	1			3
09	DLQ G-10	11366	-0-	11366		41408	485 50	1 4	10769 62	3 9	Y	56	53	1			6
10	50128 X	8720	-0-	-41408		-0-	391 38	1 4	8291	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	20160 X	10532	-0-	-9628		-0-	696 16	1 4	9675 145	3 9	Y	132	108	1			24
12	20832 X	8143	-0-	-12689		-0-	522 32	1 4	7482 107	3 9	Y	97	96	1			25
01	20832 X	9466	-0-	-11366		-0-	541 18	1 4	8784 123	3 9	Y	112	129	1			8

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:	17H	RRCID -> 284239	COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969						
08	DLQ G-10	15369	-0-	15369		22937	567 54	1 4	14082 666	3 9	Y	605	598	1			25
09	DLQ G-10	15108	-0-	15108		38045	611 63	1 4	13581 853	3 9	Y	775	721	1			79
10	48757 X	10712	-0-	-38045		-0-	465 45	1 4	9858 344	3 9	Y	313	313	1			79
*11	14880 X	6815	-0-	-8065		-0-	443 10	1 4	6161 201	3 9	Y	183	229	1			33
12	15624 X	10410	-0-	-5214		-0-	651 40	1 4	9335 384	3 9	Y	349	293	1			89
01	15624 X	8397	-0-	-7227		-0-	471 16	1 4	7634 276	3 9	Y	251	323	1			17

SR ALTUVE				WELL #:	27H	RRCID -> 286600	COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456						
08	DLQ G-10	3388	-0-	3388		6769	255 266	1 9	2867	3	Y	242	259	1			55
09	DLQ G-10	2511	-0-	2511		9280	155 259	1 9	2097	3	Y	235	221	1			69
10	11605 X	2325	-0-	-9280		-0-	214 152	1 9	1959	3	Y	138	183	1			24
11	3270 X	1981	-0-	-1289		-0-	207 135	1 9	1639	3	Y	123	120	1			27
12	3379 X	2011	-0-	-1368		-0-	154 138	1 9	1719	3	Y	125	129	1			23
01	3379 X	2381	-0-	-998		-0-	179 135	1 9	2067	3	Y	123	83	1			63

SR BREGMAN				WELL #:	2H	RRCID -> 287448	COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593						
08	DLQ G-10	37	-0-	37		245	2 10	1 9	25	3	Y	9	12	1			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		245					Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		245					Y	-0-					-0-
11	1040 X	795	-0-	-245		-0-	89	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	750 N	750	-0-	-0-		-0-	62	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	520	-0-	520		520	41	1	479	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
STS 'A' STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9801 - 18984				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE				
08	DLQ G-10	15597	-0-	15597	27721	584 1	14483 3	Y	431	510	1		18				
						56 4	474 9										
09	DLQ G-10	14690	-0-	14690	42411	615 1	13653 3	Y	326	311	1		33				
						63 4	359 9										
10	DLQ G-10	15339	-0-	15339	57750	673 1	14248 3	Y	320	273	1		80				
						66 4	352 9										
*11	73637 X	15887	-0-	-57750	-0-	1046 1	14541 3	Y	251	286	1		45				
						24 4	276 9										
*12	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	1171 1	16779 3	Y	261	239	1		67				
						72 4	287 9										
01	15593 X	15022	-0-	-571	-0-	859 1	13943 3	Y	174	229	1		12				
						29 4	191 9										

STS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL	DEPTH	8903	PERF. 9550 - 16817				
08	DLQ G-10	11206	-0-	11206	22262	432 1	10709 3	Y	22	122	1		1				
						41 4	24 9										
09	DLQ G-10	15099	-0-	15099	37361	646 1	14343 3	Y	40	37	1		4				
						66 4	44 9										
10	DLQ G-10	14295	-0-	14295	51656	640 1	13561 3	Y	28	25	1		7				
						63 4	31 9										
11	64164 X	12508	-0-	-51656	-0-	812 1	11289 3	Y	353	297	1		63				
						19 4	388 9										
12	15593 X	13559	-0-	-2034	-0-	849 1	12170 3	Y	444	394	1		113				
						52 4	488 9										
01	15593 X	12614	-0-	-2979	-0-	705 1	11438 3	Y	406	491	1		28				
						24 4	447 9										

STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL	DEPTH	9487	PERF. 9765 - 18760				
08	DLQ G-10	14119	-0-	14119	26323	530 1	13154 3	Y	350	447	1		14				
						50 4	385 9										
09	DLQ G-10	13419	-0-	13419	39742	562 1	12489 3	Y	282	267	1		29				
						58 4	310 9										
10	54197 X	14455	-0-	-39742	-0-	636 1	13471 3	Y	260	224	1		65				
						62 4	286 9										
*11	16320 X	12735	-0-	-3585	-0-	835 1	11608 3	Y	248	269	1		44				
						19 4	273 9										
*12	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	914 1	13094 3	Y	262	239	1		67				
						56 4	288 9										
01	14446 X	13023	-0-	-1423	-0-	743 1	12060 3	Y	177	232	1		12				
						25 4	195 9										

STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL	DEPTH	9308	PERF. 9470 - 19350				
08	DLQ G-10	10641	-0-	10641	20637	820 1	9199 3	Y	565	690	1		129				
						622 9											
09	DLQ G-10	9667	-0-	9667	30304	622 1	8408 3	Y	579	537	1		171				
						637 9											
10	39209 X	8905	-0-	-30304	-0-	812 1	7419 3	Y	613	676	1		108				
						674 9											
*11	10800 X	7192	-0-	-3608	-0-	723 1	5724 3	Y	677	638	1		147				
						745 9											
12	10633 X	8229	-0-	-2404	-0-	605 1	6738 3	Y	805	807	1		145				
						886 9											
01	10633 X	10381	-0-	-252	-0-	766 1	8848 3	Y	697	485	1		357				
						767 9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	27853	-0-	27853	48383	1051 100	1 4	26083 619	3 9	Y	563	669 1	23
09	DLQ G-10	26657	-0-	26657	75040	1119 115	1 4	24849 574	3 9	Y	522	492 1	53
10	104483 X	29443	-0-	-75040	-0-	1299 127	1 4	27527 490	3 9	Y	445	386 1	112
11	29880 X	24750	-0-	-5130	-0-	1618 37	1 4	22486 609	3 9	Y	554	567 1	99
12	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	1804 110	1 4	25852 979	3 9	Y	890	762 1	227
01	29450 X	26664	-0-	-2786	-0-	1503 50	1 4	24388 723	3 9	Y	657	839 1	45
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295									
EDWARDS SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
XTO ENERGY INC.				945936									
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9702 - 9756	
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2		Y	-0-		-0-	
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		Y	-0-		-0-	
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2		Y	-0-		-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-	
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9396 - 9436	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9503 - 9556	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH		9812	PERF. 9636 - 9679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON				WELL #:	12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH		9681	PERF. 9468 - 9518
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.				WELL #:	3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH		9776	PERF. 9566 - 9610
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

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

HORTON, R. P.				WELL #:	24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH		9725	PERF. 9508 - 9558
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLM "A"				WELL #:	1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH		9313	PERF. 9109 - 9139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLM "A"				WELL #:	2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH		9260	PERF. 9055 - 9084
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6 9	Y	5			21
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8 9	Y	7			28
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			28
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	594	2	37 9	Y	34			62
12	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	2		Y	-0-			62
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			62

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																
HORTON, R. P.		WELL #:		27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		9615		PERF. 9383 - 9412						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SMITH		WELL #:		5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH		9900		PERF. 9675 - 9726						
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	-0-	414	2				Y	-0-					-0-	
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	-0-	415	2				Y	-0-					-0-	
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	-0-	232	2				Y	-0-					-0-	
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SMITH		WELL #:		4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902		PERF. 9582 - 9612						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SMITH, C. C.		WELL #:		6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800		PERF. 9611 - 9636						
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2				Y	-0-	26	1			8	
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		1	9	Y	1					9	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					9	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-					9	
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-					9	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
SMITH, C. C.		WELL #:		7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850		PERF. 9620 - 9638				
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	-0-	414	2		6	9	Y	5	79	1			24	
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	-0-	415	2		3	9	Y	3					27	
10	372	N	234	-0-	-138	-0-	-0-	232	2		2	9	Y	2					29	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						Y	-0-					29	
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						Y	-0-					29	
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-					29	
SMITH, C. C.		WELL #:		8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850		PERF. 9658 - 9686				
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	-0-	429	2		7	9	Y	6	79	1			24	
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	-0-	430	2		3	9	Y	3					27	
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	-0-	240	2		2	9	Y	2					29	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						Y	-0-					29	
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						Y	-0-					29	
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-					29	
WILLIAMS, GRANT H. -A-		WELL #:		1A		RRCID -> 299629		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL DEPTH		10167		PERF. 9950 - 10006						
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	2				N	-0-					2	
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BILLINGS, A.		WELL #:		5	RRCID -> 299660		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10182 - 10224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
A.W.P. (WALES)				00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
GTG OPERATING, LLC				337080									
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 6408 - 6420		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ADAMS (OLMOS NAVARRO)				00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
FASELER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA					
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587														
HICKEY			WELL #: 1A			RRCID -> 082205			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH		992 PERF. 962 -		968	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

HICKEY			WELL #: 6			RRCID -> 210944			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH		1140 PERF. 948 -		976	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HICKEY			WELL #: 2			RRCID -> 214486			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH		971 PERF. 925 -		971	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HICKEY			WELL #: 3			RRCID -> 214487			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH		997 PERF. 975 -		997	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HICKEY			WELL #: 4			RRCID -> 214488			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 -		983	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FASELER			WELL #: 11			RRCID -> 229812			COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 -		931	
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1		N	-0-			-0-			
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1		N	-0-			-0-			
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1		N	-0-			-0-			
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1		N	-0-			-0-			
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1		N	-0-			-0-			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA										
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587																
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910								
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HICKEY				WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCANELLY, G. C.				WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HICKEY				WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HICKEY, EUGENE				384053														
HICKEY				WELL #: 3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE											
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327																	
ALTIZER "56"				WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13436 - 13566									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
ALTIZER "56"				WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13362 - 13484									
08		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 #	NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-
AMMANN (BUDA)				02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299									
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
BEINHORN RANCH				WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF.13228 - 13580									
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BEINHORN RANCH				WELL #: 35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF.13423 - 13678									
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #: 9H		RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119									
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351									
BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8592 -	8593	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

STUMBERG RANCH		WELL #:		27HR	RRCID ->	273038	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 8445 -	13182	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273444	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8905 - 14598							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8589 - 12571							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WORTHEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	275374	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9231 - 14928							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 8281							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231							
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287623	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176							
FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10099 - 10190
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8835 - 14771
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762 - 15195
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237 PERF. 8701 - 13390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
GATES 05D UNIT K		WELL #:		5021A	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843 PERF. 9365 - 17133
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095 PERF. 7524 - 15825
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NMC EF				WELL #:	1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH 11977 PERF. 12460 - 16301
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAITH-YANA				WELL #:	M 3H	RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH												//CONT.// 02396 500 788997 WELL #: A459H										ONE WELL ASSOCIATED RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015										TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213										CNTY: DIMMIT									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																					
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
GALVAN RANCH												WELL #: A462H										RRCID -> 282579										COMPL. DATE 05/24/2015										TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939									
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
GALVAN RANCH												WELL #: A355H										RRCID -> 283483										COMPL. DATE 04/01/2017										TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516									
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
SAN AMBROSIA F (SA16) 13												WELL #: 2H										RRCID -> 283849										COMPL. DATE 11/16/2015										TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440									
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
BRISCOE R (SA10)												WELL #: 282H										RRCID -> 288811										COMPL. DATE 11/11/2018										TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735									
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH												870209 WELL #: 12H										RRCID -> 282801										COMPL. DATE 05/22/2017										TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277									
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	NO	RPT						-0-																					

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209											
SPOHN RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424		PERF.18904 - 19660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JCR			WELL #:		2H	RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513		PERF.11134 - 18276				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302		PERF.10226 - 21368				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH					02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA						
HAILEY, E. M.					342800											
FOWLER, SAN J.			WELL #:		1	RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748		PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS)					03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633											
STUMBERG			WELL #:		2	RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STUMBERG			WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
TARINA OIL COMPANY				836120											
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
EARWOOD "37"		WELL #:		1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536			
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
10	310	N	76	-0-	-234	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
11	240	N	66	-0-	-174	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
AMSYS ENERGY, LLC.				020508											
LA SALLE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570			
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4374 - 4576			
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		3		RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4200 - 5000			
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267											
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1		RRCID -> 266626		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4440 - 4555			
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE															
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267															
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540															
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				1
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				1
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	3	Y	-0-				1

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490															
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				10
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				10
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284															
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	204	1	606	3	N	-0-				3
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	187	1	566	3	N	-0-				3
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	201	1	622	3	N	-0-				3
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	202	1	666	3	N	5				8
						6	9								
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	209	1	709	3	N	2				10
						2	9								
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	194	1	714	3	N	3	13	1		-0-
						3	9								

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081															
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-				5
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-				5
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-				5
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-				5
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	11				16
						12	9								
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	3	16	1		3
						3	9								

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			9
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			9
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			9
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			9
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	5			14
						6	9							
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	2	16	1	-0-
						2	9							
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7160 - 7204			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252			
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1355	3	Y	-0-			11
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	3	Y	-0-			11
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1251	3	Y	-0-			11
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	Y	-0-			11
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	838	3	Y	10			21
						11	9							
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	142	1	995	3	Y	5	25	1	1
						6	9							
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)				//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
KILLAM 299				WELL #:		6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-	
09	9 N	3	-0-	-6	-0-				3 3			Y	-0-					-0-	
10	5 N	2	-0-	-3	-0-				2 3			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-				5 3		1 9	Y	1					1	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-				4 3			Y	-0-		1 1			-0-	
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003				TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230					
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-			156	1	465	3	Y	-0-					2	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-			92	1	280	3	Y	-0-					2	
10	217 N	27	-0-	-190	-0-			7	1	20	3	Y	-0-					2	
11	240 N	111	-0-	-129	-0-			25	1	82	3	Y	4					6	
								4	9										
12	248 N	107	-0-	-141	-0-			24	1	83	3	Y	-0-					6	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-			21	1	79	3	Y	1		6 1			1	
								1	9										
ALDERMAN				WELL #:		3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034					
08	6 N	5	-0-	-1	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	Y	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003				TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282					
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-			232	1	692	3	Y	-0-					4	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-			205	1	621	3	Y	-0-					4	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-			190	1	588	3	Y	-0-					4	
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-			153	1	508	3	Y	4					8	
								4	9										
12	496 N	250	-0-	-246	-0-			57	1	192	3	Y	1					9	
								1	9										
01	775 N	180	-0-	-595	-0-			38	1	141	3	Y	1		7 1			3	
								1	9										
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003				TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236					
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-			149	1	443	3	Y	-0-					3	
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-			130	1	392	3	Y	-0-					3	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-			137	1	425	3	Y	-0-					3	
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-			144	1	476	3	Y	1					4	
								1	9										
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-			133	1	453	3	Y	-0-					4	
01	558 N	500	-0-	-58	-0-			107	1	392	3	Y	1		4 1			1	
								1	9										

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	3	Y	-0-		2	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	134	1	404	3	Y	-0-		2	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	3	Y	-0-		2	
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	117	1	389	3	Y	5		7	
						6	9							
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	115	1	391	3	Y	1		8	
						1	9							
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	110	1	403	3	Y	2	10 1	-0-	
						2	9							
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102														
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-		-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-		-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-		-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-		-0-	
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088														
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-		22	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-		22	
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	3	N	-0-		22	
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-		22	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		22	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-		22	
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350														
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	3	Y	-0-		1	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	-0-		1	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	165	1	512	3	Y	-0-		1	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	142	1	469	3	Y	3		4	
						3	9							
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	137	1	465	3	Y	1		5	
						1	9							
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	128	1	470	3	Y	1	6 1	-0-	
						1	9							
VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278														
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	176	1	523	3	Y	-0-		2	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	171	1	517	3	Y	-0-		2	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	192	1	596	3	Y	-0-		2	
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	139	1	459	3	Y	1		3	
						1	9							
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	142	1	482	3	Y	-0-		3	
01	775 N	638	-0-	-137	-0-	136	1	501	3	Y	1	4 1	-0-	
						1	9							
KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ATLEE (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
KILLAM 299																
WELL #: 11																
RRCID -> 199650																
COMPL. DATE 11/08/2003																
TOTAL DEPTH 7365																
PERF. 7094 - 7114																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-			-0-		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-			-0-		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-			-0-		
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-			-0-		
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-			-0-		
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298																
WELL #: 1																
RRCID -> 199880																
COMPL. DATE 09/10/2003																
TOTAL DEPTH 7495																
PERF. 7145 - 7196																
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-			-0-		
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	-0-			-0-		
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	Y	-0-			-0-		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	-0-			-0-		
12	620 N	359	-0-	-261	-0-	36	1	323	3	Y	-0-			-0-		
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	69	1	486	3	Y	-0-			-0-		
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298																
WELL #: 2																
RRCID -> 199913																
COMPL. DATE 01/12/2004																
TOTAL DEPTH 7470																
PERF. 7188 - 7241																
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-		
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-		
VT FLORES/FOUKE																
WELL #: 2																
RRCID -> 200420																
COMPL. DATE 01/16/2004																
TOTAL DEPTH 7712																
PERF. 7355 - 7374																
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	270	3	Y	5			15		
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	Y	19	23	1	11		
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	25	1	234	3	Y	-0-			11		
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-			11		
12	310 N	116	-0-	-194	-0-	12	1	104	3	Y	-0-			11		
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	3	Y	-0-			11		
VT FLORES/FOUKE																
WELL #: 1																
RRCID -> 200794																
COMPL. DATE 01/22/2004																
TOTAL DEPTH 7620																
PERF. 7252 - 7268																
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	2			5		
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	Y	6	7	1	4		
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	40	1	377	3	Y	-0-			4		
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	33	1	343	3	Y	-0-			4		
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	37	1	333	3	Y	-0-			4		
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-			4		
CRISP, WILLARD E. 26																
WELL #: 1																
RRCID -> 203591																
COMPL. DATE 01/27/2004																
TOTAL DEPTH 11000																
PERF. 7206 - 7223																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7228 - 7240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	465 N	460	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	38	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	496 N	481	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	60	1	421	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM 299		WELL #:		9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7046 - 7062								
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM		WELL #:		3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM 299		WELL #:		8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7045 - 7060								
08	31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	24	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	29	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7052 - 7068								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	159	1	474	3	Y	-0-		1
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	169	1	513	3	Y	-0-		1
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	172	1	534	3	Y	-0-		1
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	131	1	433	3	Y	1		2
						1	9						
12	713 N	555	-0-	-158	-0-	126	1	429	3	Y	-0-		2
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	142	1	523	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624													
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	149	1	275	3	N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	133	1	265	3	N	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	187	1	276	3	N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	156	1	256	3	N	-0-		-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	151	1	255	3	N	-0-		-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828													
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	152	1	280	3	Y	-0-		-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	3	Y	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	3	Y	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	84	1	123	3	Y	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	65	1	106	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	191	-0-	-212	-0-	71	1	120	3	Y	-0-		-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252													
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	Y	1		1
						1	9						
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471 PERF. 7052 - 7074		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7203 - 7212		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7626 - 7672		
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	3	Y	-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	221	1	444	3	Y	-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	208	1	452	3	Y	-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	224	1	331	3	Y	-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	228	1	374	3	Y	-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	194	1	330	3	Y	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912 PERF. 7590 - 7651		
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	187	1	345	3	Y	-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	155	1	309	3	Y	-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	169	1	367	3	Y	-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	119	1	176	3	Y	-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	155	1	253	3	Y	-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	180	1	306	3	Y	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7607 - 7660		
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	375	1	692	3	Y	-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	334	1	670	3	Y	-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	320	1	696	3	Y	-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	368	1	543	3	Y	-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	350	1	571	3	Y	-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	329	1	557	3	Y	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7638 - 7696		
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	43	1	79	3	Y	-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	49	1	99	3	Y	-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	64	1	139	3	Y	-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	83	1	122	3	Y	-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	76	1	124	3	Y	-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	65	1	111	3	Y	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7579 - 7637		
08	279	N	22	-0-	-257	-0-	8	1	14	3	Y	-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	43	1	87	3	Y	-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	30	1	65	3	Y	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	3	Y	-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	41	1	66	3	Y	-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	43	1	73	3	Y	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	525 N	525 -0-	-0-	-0-	-0-	185	1	340	3	N	-0-		-0-
09	504 N	504 -0-	-0-	-0-	-0-	168	1	336	3	N	-0-		-0-
10	538 N	538 -0-	-0-	-0-	-0-	170	1	368	3	N	-0-		-0-
11	544 N	544 -0-	-0-	-0-	-0-	220	1	324	3	N	-0-		-0-
12	539 N	539 -0-	-0-	-0-	-0-	205	1	334	3	N	-0-		-0-
01	543 N	543 -0-	-0-	-0-	-0-	201	1	342	3	N	-0-		-0-
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660													
08	872 N	872 -0-	-0-	-0-	-0-	307	1	565	3	N	-0-		12
09	919 N	919 -0-	-0-	-0-	-0-	306	1	612	3	N	-0-	12 1	1
						1	9						
10	802 N	802 -0-	-0-	-0-	-0-	253	1	549	3	N	-0-		1
11	827 N	827 -0-	-0-	-0-	-0-	334	1	492	3	N	-0-		2
						1	9						
12	882 N	882 -0-	-0-	-0-	-0-	335	1	547	3	N	-0-		2
01	772 N	772 -0-	-0-	-0-	-0-	286	1	486	3	N	-0-		2
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706													
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	120 N	120 -0-	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	N	-0-		-0-
10	124 N	3 -0-	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
11	8 N	8 -0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-		-0-
12	124 N	84 -0-	-0-	-40	-0-	32	1	52	3	N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
08	465 N	416 -0-	-0-	-49	-0-	146	1	270	3	N	-0-		8
09	421 N	421 -0-	-0-	-0-	-0-	140	1	281	3	N	-0-		8
10	434 N	428 -0-	-0-	-6	-0-	135	1	293	3	N	-0-		8
11	390 N	341 -0-	-0-	-49	-0-	138	1	203	3	N	-0-		8
12	434 N	299 -0-	-0-	-135	-0-	113	1	186	3	N	-0-		8
01	434 N	425 -0-	-0-	-9	-0-	158	1	267	3	N	-0-		8
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562													
08	434 N	359 -0-	-0-	-75	-0-	126	1	233	3	N	-0-		-0-
09	390 N	361 -0-	-0-	-29	-0-	120	1	241	3	N	-0-		-0-
10	503 N	503 -0-	-0-	-0-	-0-	158	1	345	3	N	-0-		-0-
11	502 N	502 -0-	-0-	-0-	-0-	203	1	299	3	N	-0-		-0-
12	498 N	498 -0-	-0-	-0-	-0-	189	1	309	3	N	-0-		-0-
01	496 N	386 -0-	-0-	-110	-0-	143	1	243	3	N	-0-		-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528													
08	1055 N	1055 -0-	-0-	-0-	-0-	371	1	684	3	N	-0-		-0-
09	1010 N	1010 -0-	-0-	-0-	-0-	336	1	674	3	N	-0-		-0-
10	1060 N	1060 -0-	-0-	-0-	-0-	334	1	726	3	N	-0-		-0-
11	960 N	949 -0-	-0-	-11	-0-	384	1	565	3	N	-0-		-0-
12	992 N	831 -0-	-0-	-161	-0-	315	1	516	3	N	-0-		-0-
01	992 N	828 -0-	-0-	-164	-0-	307	1	521	3	N	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BURKHOLDER														CITY: LA SALLE							
WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-					
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		13 1		27 3	Y	-0-					-0-					
10	124 N	16	-0-	-108	-0-		5 1		11 3	Y	-0-					-0-					
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		3 1		5 3	Y	-0-					-0-					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-					
VT BURKHOLDER														WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609							
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-		77 1		143 3	Y	-0-					-0-					
09	300 N	140	-0-	-160	-0-		47 1		93 3	Y	-0-					-0-					
10	279 N	86	-0-	-193	-0-		27 1		59 3	Y	-0-					-0-					
11	210 N	76	-0-	-134	-0-		31 1		45 3	Y	-0-					-0-					
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-					
01	93 N	6	-0-	-87	-0-		2 1		4 3	Y	-0-					-0-					
VT BURKHOLDER														WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646							
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		354 1		653 3	Y	-0-					-0-					
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-		275 1		552 3	Y	-0-					-0-					
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-		116 1		253 3	Y	-0-					-0-					
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-		167 1		246 3	Y	-0-					-0-					
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		160 1		261 3	Y	-0-					-0-					
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-		183 1		311 3	Y	-0-					-0-					
LIGHT, GEORGE III														WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549							
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		490 1		904 3	Y	-0-					25					
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		420 1		840 3	Y	-0-					25					
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		385 1		838 3	Y	-0-					25					
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		462 1		680 3	Y	-0-					25					
12	1147 N	1082	-0-	-65	-0-		411 1		671 3	Y	-0-					25					
01	1147 N	965	-0-	-182	-0-		358 1		607 3	Y	-0-					25					
VT BURKHOLDER														WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
VT BURKHOLDER														WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658							
08	DLQ G-10	100	-0-	100	451		35 1		65 3	Y	-0-					-0-					
09	DLQ G-10	485	-0-	485	936		162 1		323 3	Y	-0-					-0-					
10	1502 N	566	-0-	-936	-0-		178 1		388 3	Y	-0-					-0-					
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-		95 1		141 3	Y	-0-					-0-					
12	434 N	245	-0-	-189	-0-		93 1		152 3	Y	-0-					-0-					
01	434 N	240	-0-	-194	-0-		89 1		151 3	Y	-0-					-0-					
VT BURKHOLDER														WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

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

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402								
CARTER		WELL #: 1	RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49	RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14	RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15	RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18	RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22	RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888		PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.)														
BILLINGTON OIL & GAS, INC.														
BENAVIDES & CERNA														
05599 400 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MAVERICK				
070883														
WELL #: 1					RRCID -> 082363					COMPL. DATE 04/10/1978				
										TOTAL DEPTH 8159				
										PERF. 7111 - 7273				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)														
DAWSON ENERGY, LLC														
DEATON 123														
06262 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VAL VERDE				
103891														
WELL #: 2					RRCID -> 121194					COMPL. DATE 04/23/1986				
										TOTAL DEPTH 4217				
										PERF. 3151 - 3188				
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2				N	-0-	-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2				N	-0-	-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2				N	-0-	-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2				N	-0-	-0-
12	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2				N	-0-	-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-	-0-
OXY USA INC.														
HACKBERRY CANYON "121-1/2"														
630591														
WELL #: 1					RRCID -> 114792					COMPL. DATE 01/05/1985				
										TOTAL DEPTH 5000				
										PERF. 3960 - 4157				
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-	-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2				N	-0-	-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2				N	-0-	-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2				N	-0-	-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2				N	-0-	-0-
HACKBERRY CANYON "121"														
WELL #: 1					RRCID -> 114793					COMPL. DATE 12/12/1984				
										TOTAL DEPTH 4820				
										PERF. 3555 - 4285				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-	-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HACKBERRY CANYON "120"														
WELL #: 1					RRCID -> 115314					COMPL. DATE 01/21/1985				
										TOTAL DEPTH 5002				
										PERF. 4065 - 4839				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HACKBERRY CANYON "122"														
WELL #: 4					RRCID -> 119021					COMPL. DATE 10/12/1985				
										TOTAL DEPTH 4250				
										PERF. 3122 - 3784				
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-	-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-	-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-	-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345														
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.//														06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY														859824									
HACKBERRY														WELL #: 1201		RRCID -> 109283		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
DEATON 1-121														WELL #: 1		RRCID -> 111767		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
BUNGER 31														WELL #: 1		RRCID -> 122593		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
BEANO (STRAWN)														06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
NEWBY GAS UNIT 1														WELL #: 1T		RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-	
NEWBY "A"														WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850			
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-			73	1	1454	2	N			-0-						-0-	
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-			43	1	756	2	N			-0-						-0-	
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-			15	1	1002	2	N			-0-						-0-	
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-			88	1	1754	2	N			-0-						-0-	
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-			89	1	1732	2	N			-0-						-0-	
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-			87	1	1590	2	N			-0-						-0-	
NEWBY G.U. 2														WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850			
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-			33	1	666	2	N			-0-						-0-	
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-			16	1	289	2	N			-0-						-0-	
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-			4	1	282	2	N			-0-						-0-	
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-			19	1	381	2	N			-0-						-0-	
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-			19	1	367	2	N			-0-						-0-	
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-			13	1	243	2	N			-0-						-0-	

BEANO (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY NEWBY "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		06457 375 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: EDWARDS						
						RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9725	-	9988			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	N	506	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY G.U.1					WELL #:	3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	9707	-	9780		

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY G.U. 1					WELL #:	4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9542	-	9784		

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BELLE BRANCH J. D. PRODUCTION HENKE, H. A.					06924 300 427566	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: ATASCOSA						
					WELL #:	1	RRCID ->	066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL	DEPTH	500	PERF.	N/A				

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENKE, H. A.					WELL #:	2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL	DEPTH	500	PERF.	N/A				

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	88

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007																			

BENTON CITY (ANACACHO)		//CONT.//	07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407						
DAVENPORT, FRED		WELL #:		RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1843	- 1853
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001									
BENTON CITY (OLMOS)			07210 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
MEUTH, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1580	- 1624
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BETH (OLMOS 2-B SAND)			07516 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY			348557						
CLAYTON HAMILTON		WELL #:	1601	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2240	- 2243
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			-0-
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	901 2			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			-0-
BIG ALAMO (5550)			07743 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
4020 SWD, LLC			100604						
GREENBRANCH SWD		WELL #:	2VI	RRCID -> 293765	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5576	- 5868
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GB EAST		WELL #:	2D	RRCID -> 299565	COMPL. DATE 05/11/2025	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5785	- 5868
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915						
STS A		WELL #:	2S	RRCID -> 283332	COMPL. DATE 01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 5704	- 5734
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG ALAMO (5550)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
STS 'A'														
WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BIG FOOT														
KAIN PETROLEUM, LLC														
KAIN														
WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884														
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3				N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3				N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3				N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3				N	-0-		-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3				N	-0-		-0-
BIG FOOT (OLMOS)														
ELITEENERGYHOLDINGS LLC														
HERNANDEZ, ROMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
BROWN														
WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BIG FOOT, WEST (GAS)														
ELITEENERGYHOLDINGS LLC														
BERRY, MARTHA F.														
WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020														
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	27	1	194	3	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
BERRY, MARTHA F.														
WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975														
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	23	1	166	3	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	3	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-			-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	1			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) ELITEENERGYHOLDINGS LLC BERRY, MARTHA F.												//CONT.// 07856 250 //CONT.// 103834 WELL #: 9				NON-ASSOCIATED RRCID -> 000021				CAPACITY COMPL. DATE 10/02/1962				CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 2930				PERF. 2892 - 2914			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	35	1	247	3	N	-0-					-0-															
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	565	3	N	-0-					-0-															
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	551	3	N	-0-					-0-															
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	N	-0-					-0-															
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-															
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-															
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	3068	-	3088																
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-															
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-															
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-															
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-															
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-															
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-															
BROWN, EDGAR A.				WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2953	-	2971																
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-															
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-															
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-															
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-															
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-															
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-															
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000025	COMPL. DATE	11/13/1952	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2982	-	3042																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-															
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	000026	COMPL. DATE	12/18/1952	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2996	-	3029																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
CURTIS, SAM				WELL #:	1	RRCID ->	000027	COMPL. DATE	10/21/1957	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2919	-	2938																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
CURTIS, SAM				WELL #:	3	RRCID ->	000029	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2962	-	2980																
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-															
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	-0-					-0-															
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-															
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-															
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					-0-															
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-															

BIG FOOT, WEST (GAS)														
ELITEENERGYHOLDINGS LLC														
HERNANDEZ, ROMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209														
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	27	1	192 3	N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428 3	N	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392 3	N	-0-			-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	492 3	N	-0-			-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1		N	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984														
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	27	1	191 3	N	-0-			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394 3	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387 3	N	-0-			-0-
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055														
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172 3	N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210 3	N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234 3	N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139 3	N	-0-			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1		N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883														
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	49	1	351 3	N	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	73	1	593 3	N	-0-			-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	658 3	N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	64	1	591 3	N	-0-			-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1		N	-0-			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)													CNTY: FRIO			
ELITEENERGYHOLDINGS LLC																
WALDEN, R. C.																
WELL #: 2													RRCID -> 000051			
COMPL. DATE 11/27/1958													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 2985													PERF. 2864 - 2884			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-			-0-		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	N	-0-			-0-		
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-			-0-		
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	N	-0-			-0-		
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-			-0-		
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-		
WILLIAMS, GEO. M.													WELL #: 2			
RRCID -> 000055													COMPL. DATE 03/21/1957			
TOTAL DEPTH 3276													PERF. 3007 - 3042			
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-		
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-			-0-		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-		
WILLIAMS, GEO. M.													WELL #: 4			
RRCID -> 000057													COMPL. DATE 03/27/1957			
TOTAL DEPTH 3060													PERF. 2976 - 3008			
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-			-0-		
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	N	-0-			-0-		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-			-0-		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			-0-		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-			-0-		
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-		
WILLIAMS, GEO. M.													WELL #: 7			
RRCID -> 000060													COMPL. DATE 10/22/1962			
TOTAL DEPTH 2945													PERF. 2971 - 2993			
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-			-0-		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-		
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-		
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-			-0-		
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-		
WILLIAMS, GEO. M.													WELL #: 8			
RRCID -> 000061													COMPL. DATE 10/25/1962			
TOTAL DEPTH 3080													PERF. 3054 - 3074			
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	36	1	258	3	N	-0-			-0-		
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	65	1	530	3	N	-0-			-0-		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	3	N	-0-			-0-		
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	52	1	480	3	N	-0-			-0-		
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-		
TATE, GORDON E.													WELL #: 7			
RRCID -> 030769													COMPL. DATE 08/14/1963			
TOTAL DEPTH 3030													PERF. 2998 - 3016			
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	28	1	198	3	N	-0-			-0-		
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-			-0-		
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	N	-0-			-0-		
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-		
12	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	1			N	-0-			-0-		
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-		
WILLIAMS, GEO. M.													WELL #: 12			
RRCID -> 030772													COMPL. DATE 08/12/1963			
TOTAL DEPTH 2956													PERF. 2928 - 2946			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO			
ELITEENERGYHOLDINGS LLC																	
WALDEN, R. C.																	
WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE														WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054			
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
BERRY, MARTHA F.														WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877			
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
GOERING, A. E.														WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'QUINN, WEBSTER														WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ECHENROTH, ED H.														WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198			
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	N	-0-					-0-
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	3	N	-0-					-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	3	N	-0-					-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	N	-0-					-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, GEO, M.														WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891			
08		651 N	379	-0-	-272	-0-	46	1	333	3	N	-0-					-0-
09		540 N	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10		620 N	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				//CONT.//	07856	250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRIO					
ELITEENERGYHOLDINGS LLC				//CONT.//	103834															
TATE, G. E.				WELL #:	8		RRCID ->	167332	COMPL.	DATE	11/06/1997	TOTAL	DEPTH	3185	PERF.	2990	-	3040		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TATE, GORDON E.				WELL #:	9		RRCID ->	167333	COMPL.	DATE	11/10/1997	TOTAL	DEPTH	3190	PERF.	3010	-	3050		
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	423	3	N	-0-						-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	832	3	N	-0-						-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	740	3	N	-0-						-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	755	3	N	-0-						-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		837	1			N	-0-						-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, GEORGE M.				WELL #:	3		RRCID ->	185996	COMPL.	DATE	08/28/2001	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	3033	-	3053		
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	-0-		32	1	227	3	N	-0-						-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	226	3	N	-0-						-0-
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	-0-		19	1	153	3	N	-0-						-0-
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	-0-		12	1	115	3	N	-0-						-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	-0-		127	1			N	-0-						-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:	22		RRCID ->	198500	COMPL.	DATE	10/29/2003	TOTAL	DEPTH	5246	PERF.	2894	-	2914		
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	-0-		17	1	121	3	N	-0-						-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	177	3	N	-0-						-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	180	3	N	-0-						-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1			N	-0-						-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1			N	-0-						-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WALDEN, R. C.				WELL #:	11		RRCID ->	199660	COMPL.	DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	2728	-	2738		
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	142	3	N	-0-						-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	-0-		10	1	77	3	N	-0-						-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	99	3	N	-0-						-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	-0-		5	1	46	3	N	-0-						-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	-0-		51	1			N	-0-						-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BERRY, MARTHA E.				WELL #:	12		RRCID ->	199665	COMPL.	DATE	10/06/2003	TOTAL	DEPTH	3565	PERF.	3028	-	3068		
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	463	3	N	-0-						-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	508	3	N	-0-						-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	536	3	N	-0-						-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	460	3	N	-0-						-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		510	1			N	-0-						-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG MULE (5500 SAND)				08001 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN				
TRACKER OIL & GAS, INC.				864035									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:			RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014													
S.T.S. -E-		WELL #:			RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014													
BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401	RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A				
08	2697 #	1336	-0-	-1361	-0-	1336	3		Y	-0-			25
09	2550 #	336	-0-	-2214	-0-	336	3		Y	-0-			25
10	2449 #	122	-0-	-2327	-0-	122	3		Y	-0-			25
11	1800 #	182	-0-	-1618	-0-	182	3		Y	-0-			25
12	1550 #	693	-0-	-857	-0-	693	3		Y	-0-	25	1	-0-
01	1333 #	433	-0-	-900	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3		Y	-0-				11	
09	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-				11	
10	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-				11	
11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-				11	
12	930 #	823	-0-	-107	-0-	823	3		Y	-0-	11	1		-0-	
01	930 #	888	-0-	-42	-0-	888	3		Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280															
08	1581 #	1517	-0-	-64	-0-	1517	3		Y	-0-				2	
09	1530 #	1333	-0-	-197	-0-	1333	3		Y	-0-				2	
10	1457 #	1254	-0-	-203	-0-	1254	3		Y	-0-				2	
11	1470 #	1186	-0-	-284	-0-	1186	3		Y	-0-				2	
12	1519 #	1281	-0-	-238	-0-	1281	3		Y	-0-	2	1		-0-	
01	1519 #	1503	-0-	-16	-0-	1503	3		Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	1		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325															
08	1767 #	1688	-0-	-79	-0-	1688	3		Y	-0-				4	
09	1710 #	1463	-0-	-247	-0-	1463	3		Y	-0-				4	
10	1674 #	1289	-0-	-385	-0-	1289	3		Y	-0-				4	
11	1620 #	1294	-0-	-326	-0-	1294	3		Y	-0-				4	
12	1674 #	1391	-0-	-283	-0-	1391	3		Y	-0-	4	1		-0-	
01	1674 #	1634	-0-	-40	-0-	1634	3		Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL)															
WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416															
08	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-				-0-	
09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-				-0-	
10	1178 #	1025	-0-	-153	-0-	1025	2		Y	-0-				-0-	
11	1140 #	818	-0-	-322	-0-	818	2		Y	-0-				-0-	
12	1333 #	789	-0-	-544	-0-	789	2		Y	-0-				-0-	
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-				-0-	
BAGGETT, JOHN B. B															
WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
08	1519 #	1492	-0-	-27	-0-	1492	2					Y	-0-		-0-
09	1470 #	1411	-0-	-59	-0-	1411	2					Y	-0-		-0-
10	1519 #	1376	-0-	-143	-0-	1376	2					Y	-0-		-0-
11	1470 #	1050	-0-	-420	-0-	1050	2					Y	-0-		-0-
12	1550 #	1005	-0-	-545	-0-	1005	2					Y	-0-		-0-
*01	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2					Y	-0-		-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418															
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3					N	-0-		31
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3					N	-0-		31
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3					N	-0-		31
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3					N	-0-		31
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3					N	-0-	31 1	-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3					N	-0-		-0-
BLAKEWAY (DIXON SAND)														CNTY: DIMMIT	
TEXOWA, LLC															
TUMLINSON UNIT NO. 8															
WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
BLUDWORTH (CANYON)														CNTY: EDWARDS	
RIO-TEX, INC.															
BLUDWORTH															
WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884															
08	2046	342	-0-	-1704	-0-	20	1	322	2			N	-0-		-0-
09	480 #	168	-0-	-312	-0-	10	1	158	2			N	-0-		-0-
10	372 #	213	-0-	-159	-0-	13	1	200	2			N	-0-		-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-							N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2			N	-0-		-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)														CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
MARTIN 60 GAS UNIT															
WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
BONNE TERRE (REAGAN 9700)														CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (9800)			10440 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313					
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 143064	COMPL. DATE 10/26/1992	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 9870 - 9910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BONNE TERRE (10400)			10440 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 144058	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10470 - 10494	
08	14B DENY	15	-0-	15	108	15 1		112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			112
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			112
*01	108 N	-0-	-0-	-108	-0-			112
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 198501	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 11370	PERF.10436 - 10446	
08	14B DENY	10	-0-	10	60	10 1		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			-0-
*01	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			-0-
BONNE TERRE (10600)			10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 160	RRCID -> 127409	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10538 - 10554	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 C	RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10506 - 10557	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464 - 10479	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10770)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN 60 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (10970)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)				11801 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MAVERICK			
ESPADA OPERATING LLC				254277									
BANDERA ALKEK				WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF. 4956 - 4964				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581									
JX RANCH UNIT A				WELL #: 1H	RRCID -> 292517	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 7285 - 14323				
08	DLQ G-10	5575	-0-	5575	11164	1795 1	3410 3	Y	336	327 1			131
						370 9							
09	16491 X	5327	-0-	-11164	-0-	1084 1	3863 3	Y	345	305 1			171
						380 9							
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	680 1	3773 3	Y	184	244 1			111
						202 9							
11	7560 X	4510	-0-	-3050	-0-	591 1	3585 3	Y	304	344 1			71
						334 9							
12	5580 X	4609	-0-	-971	-0-	725 1	3649 3	Y	214	190 1			95
						235 9							
01	5580 X	4080	-0-	-1500	-0-	590 1	3135 3	Y	276	286 1			85
						51 4	304 9						

JX RANCH UNIT B				WELL #: 1H	RRCID -> 293787	COMPL. DATE 10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6598 - 16140				
08	DLQ G-10	4020	-0-	4020	9295	1268 1	2408 3	Y	313	313 1			125
						344 9							
09	18858 X	9563	-0-	-9295	-0-	1947 1	6936 3	Y	618	476 1			267
						680 9							
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	934 1	5180 3	Y	647	629 1			285
						712 9							
11	7950 X	7536	-0-	-414	-0-	980 1	5947 3	Y	554	696 1			143
						609 9							
12	8215 X	6609	-0-	-1606	-0-	991 1	4982 3	Y	578	481 1			240
						636 9							
01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	949 1	5038 3	Y	497	567 1			170
						81 4	547 9						

BRASK-DUMONT RANCH, INC.				089602									
BRASK DUMONT				WELL #: 1H	RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8450 - 14073				
08	19983 X	5620	-0-	-14363	-0-	5620 3		Y	-0-				-0-
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235 3		Y	-0-				-0-
10	16368 X	12149	-0-	-4219	-0-	12149 3		Y	-0-				-0-
11	15840 X	10443	-0-	-5397	-0-	10443 3		Y	-0-				-0-
12	14353 X	9509	-0-	-4844	-0-	9509 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	5999	-0-	5999	5999	5999 3		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC												100351														
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		1H	RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306		PERF. 7790 - 10600							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		-0-				-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		-0-				-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		-0-				-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		-0-				-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		-0-				-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		-0-				-0-		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		2H	RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 8595 - 10725							
08		279	N	256	-0-	-0-	-23	-0-		-0-			249	1	5	2	Y	2	2	0				-0-		
													2	9												
09		270	N	264	-0-	-0-	-6	-0-		-0-			245	1	12	2	Y	6	6	0				-0-		
													7	9												
10		279	N	261	-0-	-0-	-18	-0-		-0-			257	1	2	2	Y	2	2	0				-0-		
													2	9												
11		271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			271	1			Y	-0-						-0-		
12		297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			297	1			Y	-0-						-0-		
01		276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			269	1	6	2	Y	1	1	0				-0-		
													1	9												
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #:		1H	RRCID -> 253227		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129		PERF. 7934 - 11094							
08		793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			277	1	384	2	Y	120	123	0				5		
													132	9												
09		708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			288	1	316	2	Y	94	93	0				6		
													1	4	103	9										
10		651	N	616	-0-	-0-	-35	-0-		-0-			257	1	264	2	Y	86	87	0				5		
													95	9												
11		630	N	580	-0-	-0-	-50	-0-		-0-			232	1	225	2	Y	112	111	0				6		
													123	9												
12		651	N	613	-0-	-0-	-38	-0-		-0-			241	1	222	2	Y	136	136	0				6		
													150	9												
01		620	N	557	-0-	-0-	-63	-0-		-0-			253	1	211	2	Y	84	87	0				3		
													1	4	92	9										
FOGMT										WELL #:		1SP	RRCID -> 253236		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6410 - 9512							
08		1829	N	373	-0-	-0-	-1456	-0-		-0-			36	1	298	2	Y	35	58	0				7		
													39	9												
09		1920	N	-0-	-0-	-0-	-1920	-0-		-0-							Y	-0-		7	0			-0-		
10		1891	N	-0-	-0-	-0-	-1891	-0-		-0-							Y	-0-					-0-			
11		360	N	-0-	-0-	-0-	-360	-0-		-0-							Y	-0-					-0-			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-			
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-			
FOGMT										WELL #:		3SH	RRCID -> 253301		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6141 - 8747							
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-			
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-			
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-			
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-			
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	253 1	408 2	Y			66	66 0	3
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	73 9	295 2	Y			49	49 0	3
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	264 1	54 9						
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	1 4	354 2	Y			65	64 0	4
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	235 1					58	59 0	3
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	72 9	217 1	Y			41	42 0	2
						64 9	257 2	Y			55	55 0	2
						217 1	373 2	Y					
						45 9	61 9						
						232 1							
						1 4							
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795													
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	14 1	644 2	N			38		189
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	42 9					1		190
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1	766 2	N			18	176 1	32
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	20 9	1074 2	N			46		78
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	81 1	120 2	N			32		110
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	51 9					53		163
						8 1							
						35 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574													
08	5642 X	4818	-0-	-824	-0-	119 1	4568 2	Y			119	119 1	7
09	5520 X	4928	-0-	-592	-0-	131 9	4675 2	Y			99	102 1	4
10	5704 X	5157	-0-	-547	-0-	130 1	109 9						
11	5520 X	4850	-0-	-670	-0-	14 4	4915 2	Y			114	110 1	8
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	117 1					123	106 1	25
01	5146 X	4424	-0-	-722	-0-	125 9	4549 2	Y			121	140 1	6
						166 1	4956 2	Y			151	113 1	44
						135 9							
						22 1	133 9						
						1 4	4217 2	Y					
						31 1	166 9						
						10 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 8490 - 12064
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE						
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	188 1	592 2	Y	72	71	0			4						
						1 4	79 9													
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	187 1	505 2	Y	65	64	0			5						
						72 9														
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	195 1	314 2	Y	37	39	0			3						
						41 9														
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	206 1	253 2	Y	40	40	0			3						
						44 9														
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	221 1	349 2	Y	43	42	0			4						
						47 9														
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	231 1	125 2	Y	27	29	0			2						
						30 9														
BEINHORN RANCH														WELL #:		2H	RRCID -> 255507	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8775 - 13328
08	2770 N	2640	-0-	-130	-0-	249 1	2113 2	Y	207	221	0			43						
						50 4	228 9													
09	840 N	647	-0-	-193	-0-	207 1	401 2	Y	35	71	0			7						
						39 9														
10	868 X	853	-0-	-15	-0-	269 1	536 2	Y	44	40	0			11						
						48 9														
11	840 X	716	-0-	-124	-0-	264 1	405 2	Y	42	45	0			8						
						1 4	46 9													
12	868 X	574	-0-	-294	-0-	187 1	338 2	Y	44	46	0			6						
						1 4	48 9													
01	868 X	637	-0-	-231	-0-	205 1	385 2	Y	42	43	0			5						
						1 4	46 9													
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:		3H	RRCID -> 255511	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 7929	PERF. 8590 - 11854
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	259 1	842 2	Y	200	198	0			9						
						1 4	220 9													
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	293 1	898 2	Y	223	218	0			14						
						3 4	245 9													
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	277 1	877 2	Y	237	238	0			13						
						1 4	261 9													
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	248 1	608 2	Y	163	168	0			8						
						179 9														
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	260 1	794 2	Y	184	184	0			8						
						1 4	202 9													
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	271 1	863 2	Y	186	186	0			8						
						2 4	205 9													
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #:		5H	RRCID -> 256010	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 8580 - 12904
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	171 1	373 2	Y	66	66	0			4						
						73 9														
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	185 1	292 2	Y	58	58	0			4						
						64 9														
10	620 X	362	-0-	-258	-0-	194 1	132 2	Y	33	35	0			2						
						36 9														
11	600 N	293	-0-	-307	-0-	203 1	69 2	Y	19	20	0			1						
						21 9														
12	558 N	314	-0-	-244	-0-	217 1	76 2	Y	19	18	0			2						
						21 9														
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	224 1	5 2	Y	2	4	0			-0-						
						2 9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	188 1	833 2	Y	132	132	0			8
						1 4	145 9							
09	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	189 1	858 2	Y	119	118	0			9
						131 9								
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	200 1	1072 2	Y	175	172	0			12
						193 9								
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	205 1	1062 2	Y	180	179	0			13
						198 9								
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	235 1	1091 2	Y	163	159	0			17
						179 9								
01	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	205 1	949 2	Y	179	183	0			13
						2 4	197 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	217 1	312 2	Y	47	46	0			3
						52 9								
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	216 1	316 2	Y	38	38	0			3
						42 9								
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228 1	383 2	Y	48	48	0			3
						53 9								
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	239 1	350 2	Y	49	48	0			4
						54 9								
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	267 1	220 2	Y	29	30	0			3
						32 9								
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	249 1	117 2	Y	19	21	0			1
						21 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000														
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	125 1	647 2	Y	109	110	0			11
						1 4	120 9							
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	275 1	428 2	Y	69	63	0	5	1	12
						1 4	76 9							
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	320 1	681 2	Y	104	75	0	23	1	18
						5 4	114 9							
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	330 1	628 2	Y	110	107	0	4	1	17
						1 4	121 9							
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	212 1	669 2	Y	141	118	0	22	1	18
						1 4	155 9							
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	314 1	832 2	Y	165	167	0			16
						1 4	182 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	324 1	1411 2	Y	76	76	0			16
						33 4	84 9							
09	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	289 1	862 2	Y	56	61	0			11
						62 9								
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	367 1	894 2	Y	67	62	0			16
						74 9								
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	339 1	822 2	Y	73	76	0			13
						1 4	80 9							
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	312 1	955 2	Y	107	105	0			15
						2 4	118 9							
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	293 1	990 2	Y	86	90	0			11
						2 4	95 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351										
WORTHLEY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL	DEPTH	8525	PERF.	9560 - 13962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	143	144	5554	29	Y	131	124	1		15
09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	191	144	5298	2	Y	128	122	1		21
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	141	9	5362	2	Y	128	122	1		27
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	141	9	5015	2	Y	143	69	1		101
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	171	9	5595	2	Y	194	227	1		68
01	5704 X	3325	-0-	-2379	-0-	157	9	3215	2	Y	94	130	1		32
						103	9								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	13H	RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL	DEPTH	7948	PERF.	9100 - 13802	
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	2923	14	2953	29	Y	532	529	0		24
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	2861	4	2569	2	Y	466	462	0		28
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	2738	4	2606	2	Y	685	675	0		38
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	2443	4	2324	2	Y	686	690	0		34
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2591	4	1972	2	Y	548	559	0		23
01	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	2422	4	1883	2	Y	466	470	0		19
						54	9	513	9						
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL	DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552	
08	2139 X	526	-0-	-1613	-0-	3121	4	129	2	Y	76	73	0		3
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1106	1	504	2	Y	146	139	0		10
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1619	9								
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1054	1	250	2	Y	27	36	0		1
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	34	4	30	9						
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	1224	1	29	2	Y	54	52	0		3
						59	9								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	10H	RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL	DEPTH	7951	PERF.	8670 - 13223	
08	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	9186	19	1861	2	Y	169	169	0		11
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	91	1	2015	2	Y	196	191	0		16
10	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	216	9								
11	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	81	1	1797	2	Y	171	175	0		12
12	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	188	9	1619	2	Y	181	182	0		11
01	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	199	9	1694	2	Y	218	214	0		15
						81	4	240	9						
						71	1	1620	2	Y	190	186	0		19
						209	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4929 X	4420	-0-	-509	-0-	18 1	3766 2	Y	578	579 0			36
09	4770 X	4167	-0-	-603	-0-	636 9	3513 2	Y	580	568 0			48
10	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	16 1	3534 2	Y	588	596 0			40
11	4560 X	3997	-0-	-563	-0-	638 9	3359 2	Y	566	572 0			34
12	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	16 1	3523 2	Y	639	629 0			44
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3 4	703 9						
						16 1	3471 2	Y	564	552 0			56
						620 9							
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
08	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	16 1	6252 2	Y	399	401 1			8
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	1 4	439 9						
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	13 1	6285 2	Y	233	236 1			5
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	4 4	256 9						
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6233 2	252 9	Y	229	227 1			7
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	20 1	5958 2	Y	222	224 1			5
						2 4	244 9						
						6016 2	257 9	Y	234	232 1			7
						5387 2	1 4	Y	192	191 1			8
						211 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	20 1	4486 2	Y	363	358 0			22
09	5130 X	4834	-0-	-296	-0-	399 9	4376 2	Y	399	395 0			26
10	5301 X	4947	-0-	-354	-0-	19 1	4468 2	Y	401	397 0			30
11	5130 X	4725	-0-	-405	-0-	439 9	441 9						
12	5022 X	4750	-0-	-272	-0-	20 1	4294 2	Y	369	371 0			28
01	4991 X	3961	-0-	-1030	-0-	18 4	406 9						
						17 1	4308 2	Y	386	391 0			23
						425 9							
						14 1	3591 2	Y	321	320 0			24
						3 4	353 9						
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	12 1	7346 2	Y	162	132 1			57
09	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	178 9	6836 2	Y	161	191 1			27
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	7 1	6726 2	Y	148	159 1			16
11	6570 X	6042	-0-	-528	-0-	177 9	163 9						
12	6789 X	6250	-0-	-539	-0-	10 1	5937 2	Y	90	93 1			13
01	6789 X	4988	-0-	-1801	-0-	12 4	6133 2	Y	102	102 1			13
						6 1							
						99 9							
						5 1	4880 2	Y	95	92 1			16
						112 9							
						3 1							
						105 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351	RRCID -> 260066		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH		8370	PERF. 9050 - 12873					
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		1H													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-		59 4	1 4	2853 51	2 9	Y	46	8 0				48
09	2370 X	1361	-0-	-1009	-0-		13 1	1 4	1314 33	2 9	Y	30	50 0				28
10	2449 X	1555	-0-	-894	-0-		19 1	1 4	1500 35	2 9	Y	32	33 0				27
11	2880 X	1580	-0-	-1300	-0-		17 1	2 4	1518 43	2 9	Y	39	27 0				39
12	2976 X	1733	-0-	-1243	-0-		20 1	4 4	1668 41	2 9	Y	37	50 0				26
01	2976 X	1350	-0-	-1626	-0-		16 1	2 4	1284 48	2 9	Y	44	37 0				33
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 260069	COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH		7810	PERF. 8500 - 12403					
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		307 2	1 4	2311 394	2 9	Y	358	357 0				16
09	3000 N	3611	-0-	611	611		318 9	1 4	2794 490	2 9	Y	445	434 0				27
10	3100 N	2961	-0-	-139	472		288 3	1 4	2222 448	2 9	Y	407	411 0				23
11	3000 N	2932	-0-	-68	404		251 1	1 4	2179 501	2 9	Y	455	455 0				23
12	3947 X	3543	-0-	-404	-0-		280 2	1 4	2634 627	2 9	Y	570	569 0				24
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		270 6	1 4	2158 482	2 9	Y	438	444 0				18
BEINHORN RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 260076	COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH		8063	PERF. 8868 - 13788					
08	4960 X	591	-0-	-4369	-0-		5 13	1 4	541 32	2 9	Y	29	102 0				6
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						Y	-0-	6 0				-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-						Y	-0-					-0-
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-						Y	-0-					-0-
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-		42 12	1 4	5886 476	2 9	Y	433	371 0				62
01	589 X	4	-0-	-585	-0-		4 2				Y	-0-	62 0				-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 260091	COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH		7959	PERF. 8554 - 12837					
08	3534 X	3397	-0-	-137	-0-		35 81	1 4	3027 254	2 9	Y	231	221 0				43
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		34 246	1 9	3102	2	Y	224	237 0				30
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		37 1	1 4	3195 270	2 9	Y	245	255 0				20
11	3300 X	3181	-0-	-119	-0-		40 279	1 9	2862	2	Y	254	249 0				25
12	3503 X	2658	-0-	-845	-0-		77 242	1 9	2339	2	Y	220	224 0				21
01	3503 X	2676	-0-	-827	-0-		26 13	1 4	2505 132	2 9	Y	120	127 0				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	271 1	3250 2	Y	237	225 0			44
						87 4	261 9						
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	217 1	3125 2	Y	206	222 0			28
						227 9							
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	262 1	3193 2	Y	222	232 0			18
						1 4	244 9						
11	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	238 1	2917 2	Y	242	236 0			24
						266 9							
12	3875 X	3450	-0-	-425	-0-	265 1	2907 2	Y	253	253 0			24
						278 9							
01	3875 X	3151	-0-	-724	-0-	276 1	2729 2	Y	120	130 0			14
						14 4	132 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103													
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	189 1	3543 2	Y	332	317 0			62
						95 4	365 9						
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	210 1	3553 2	Y	318	337 0			43
						350 9							
10	4185 X	4109	-0-	-76	-0-	206 1	3532 2	Y	336	351 0			28
						1 4	370 9						
11	4050 X	3957	-0-	-93	-0-	231 1	3316 2	Y	373	364 0			37
						410 9							
12	4185 X	3856	-0-	-329	-0-	258 1	3183 2	Y	377	379 0			35
						415 9							
01	4185 X	3560	-0-	-625	-0-	282 1	3062 2	Y	183	197 0			21
						15 4	201 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503													
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	299 1	3089 2	Y	556	550 0			25
						3 4	612 9						
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	317 1	2687 2	Y	533	526 0			32
						9 4	586 9						
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	260 1	2263 2	Y	502	506 0			28
						3 4	552 9						
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	257 1	2729 2	Y	678	672 0			34
						1 4	746 9						
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	276 1	2523 2	Y	596	605 0			25
						2 4	656 9						
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	258 1	2487 2	Y	551	553 0			23
						7 4	606 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813													
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	294 1	1923 2	Y	421	415 0			19
						2 4	463 9						
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	311 1	1859 2	Y	397	392 0			24
						6 4	437 9						
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	284 1	1933 2	Y	420	421 0			23
						2 4	462 9						
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	257 1	1864 2	Y	402	405 0			20
						442 9							
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	268 1	1629 2	Y	392	396 0			16
						1 4	431 9						
01	3100 N	3906	-0-	806	806	297 1	2863 2	Y	671	660 0			27
						8 4	738 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133																				
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	3328	2	Y	143	143	1					24
								3	4	157	9									
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	2791	2	Y	142	142	1					24
								156	9											
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	2840	2	Y	154	155	1					23
								169	9											
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2915	2	Y	156	149	1					30
								172	9											
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	2927	2	Y	161	167	1					24
								17	4	177	9									
01	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	239	1	1265	2	Y	86	75	1					35
								95	9											

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093																				
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2258	2	Y	523	515	0					37
								575	9											
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	2683	2	Y	631	624	0					44
								694	9											
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	2512	2	Y	601	591	0					54
								661	9											
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2263	2	Y	565	559	0					60
								622	9											
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	2096	2	Y	529	536	0					53
								582	9											
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	2199	2	Y	566	576	0					43
								623	9											

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208																				
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1975	2	Y	370	362	0					26
								407	9											
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1903	2	Y	337	340	0					23
								371	9											
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1459	2	Y	461	443	0					41
								507	9											
11	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	209	1	1150	2	Y	463	455	0					49
								509	9											
12	2139 N	1943	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	252	1	1161	2	Y	482	483	0					48
								530	9											
01	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	213	1	1032	2	Y	438	453	0					33
								482	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351										
STUMBERG RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 9225 - 13328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		277 1	1989 2	Y		603	595 0		43
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		663 9	1806 2	Y		524	531 0		36
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		283 1	1988 2	Y		550	537 0		49
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		576 9	1939 2	Y		522	516 0		55
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		287 1	1615 2	Y		440	451 0		44
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		605 9	1972 2	Y		547	550 0		41
							280 1							
							574 9							
							307 1							
							484 9							
							245 1							
							602 9							

WORTHLEY RANCH		WELL #:		5H		RRCID -> 260185		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 9552 - 14400		
08	14260 X	12454	-0-	-1806	-0-		30 1	12035 2	Y		352	351 1		7
09	13800 X	12503	-0-	-1297	-0-		2 4	387 9						
10	14260 X	11548	-0-	-2712	-0-		25 1	12087 2	Y		348	347 1		8
11	12630 X	12166	-0-	-464	-0-		8 4	383 9						
12	13051 X	11893	-0-	-1158	-0-		11197 2	351 9	Y		319	317 1		10
01	12927 X	9896	-0-	-3031	-0-		40 1	11749 2	Y		340	342 1		8
							3 4	374 9						
							11510 2	383 9	Y		348	345 1		11
							9603 2	1 4	Y		265	265 1		11
							292 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		8H		RRCID -> 260189		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8012 - 13083		
08	5239 X	4946	-0-	-293	-0-		147 1	4201 2	Y		539	538 0		31
09	5010 X	4281	-0-	-729	-0-		5 4	593 9						
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-		184 1	3622 2	Y		432	432 0		31
11	5010 X	4757	-0-	-253	-0-		475 9							
12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-		210 1	4449 2	Y		515	509 0		37
01	5239 X	4228	-0-	-1011	-0-		1 4	567 9						
							176 1	4003 2	Y		525	524 0		38
							578 9							
							242 1	4574 2	Y		557	538 0		57
							613 9							
							242 1	3399 2	Y		525	544 0		38
							9 4	578 9						

BEINHORN RANCH		WELL #:		5H		RRCID -> 260190		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8448 - 12995		
08	3565 X	2114	-0-	-1451	-0-		159 1	1737 2	Y		161	183 0		34
09	3720 X	2052	-0-	-1668	-0-		41 4	177 9						
10	3844 X	2775	-0-	-1069	-0-		166 1	1731 2	Y		141	147 0		28
11	3720 X	2359	-0-	-1361	-0-		155 9							
12	3193 X	2197	-0-	-996	-0-		169 1	2401 2	Y		185	169 0		44
01	2790 X	2200	-0-	-590	-0-		1 4	204 9						
							142 1	2014 2	Y		182	193 0		33
							3 4	200 9						
							151 1	1835 2	Y		188	194 0		27
							4 4	207 9						
							116 1	1907 2	Y		158	165 0		20
							3 4	174 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6603 X	6380	-0-	-223	-0-	16 1	6281 2	79 9	Y	72	68 1		8
09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	24 1	6533 2	77 9	Y	70	66 1		12
10	6448 X	5349	-0-	-1099	-0-	14 1	5272 2	63 9	Y	57	57 1		12
11	6240 X	480	-0-	-5760	-0-	2 1	471 2	7 9	Y	6	14 1		4
12	6851 X	3677	-0-	-3174	-0-	7 1	3611 2	59 9	Y	54	39 1		19
01	6851 X	2424	-0-	-4427	-0-	5 1	2385 2	34 9	Y	31	39 1		11
WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847													
08	12989 X	11737	-0-	-1252	-0-	30 1	11547 2	7 4	Y	139	130 1		16
09	10980 X	10830	-0-	-150	-0-	38 1	10645 2	147 9	Y	134	128 1		22
10	11346 X	5109	-0-	-6237	-0-	13 1	5023 2	73 9	Y	66	74 1		14
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-	3 1	1756 2	34 9	Y	-0-	14 1		-0-
12	11749 X	1793	-0-	-9956	-0-	6 1	2920 2	50 9	Y	31	20 1		11
01	11749 X	2976	-0-	-8773	-0-					45	41 1		15
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088													
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	139 1	901 2	1 4	Y	274	279 0		29
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	255 1	908 2	205 9	Y	186	196 0		19
10	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	230 1	782 2	206 9	Y	187	190 0		16
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	235 1	832 2	211 9	Y	192	191 0		17
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	217 1	1033 2	304 9	Y	276	266 0		27
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	251 1	1084 2	189 9	Y	172	183 0		16
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848													
08	3751 X	2924	-0-	-827	-0-	118 1	2536 2	2 4	Y	244	256 0		26
09	3630 X	2514	-0-	-1116	-0-	111 1	2143 2	260 9	Y	236	238 0		24
10	3751 X	2911	-0-	-840	-0-	103 1	2356 2	452 9	Y	411	399 0		36
11	3480 X	3085	-0-	-395	-0-	98 1	2626 2	361 9	Y	328	335 0		29
12	3224 X	3160	-0-	-64	-0-	136 1	2677 2	347 9	Y	315	313 0		31
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	105 1	3364 2	453 9	Y	412	405 0		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2232 X	1609	-0-	-623	-0-	138 1	1148 2	Y	293	318 0				31
09	2160 X	1607	-0-	-553	-0-	108 1	1113 2	Y	351	346 0				36
10	2232 X	1944	-0-	-288	-0-	84 1	1396 2	Y	422	421 0				37
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	464 9	1974 2	Y	406	408 0				35
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	88 1	2142 2	Y	384	381 0				38
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	447 9	1953 2	Y	379	382 0				35
						91 1								
						422 9								
						88 1								
						417 9								
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	2 1	1738 2	Y	-0-	7 1				-0-
09	4560 X	1765	-0-	-2795	-0-	25 9	5133 2	Y	23	19 1				4
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	8 1	3916 2	Y	79	75 1				8
11	4560 X	4015	-0-	-545	-0-	9 4	4011 2	Y	86	82 1				12
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4 1	2901 2	Y	94	94 1				12
01	5239 X	2975	-0-	-2264	-0-	95 9	65	66 1						11
						3 1								
						103 9								
						2 1								
						72 9								
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
08	7223 X	5053	-0-	-2170	-0-	8 1	4976 2	Y	63	47 1				22
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	69 9	7311 2	Y	103	108 1				17
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7 1	7229 2	Y	72	81 1				8
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	113 9	79 9	Y	76	73 1				11
12	7688 X	4907	-0-	-2781	-0-	11 1	6314 2	Y	64	67 1				8
01	7688 X	5080	-0-	-2608	-0-	13 4	4833 2	Y	62	59 1				11
						6 1								
						84 9								
						4 1								
						70 9								
						3 1								
						68 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	21 1	5030 2	Y	171	169 0				10
09	5070 X	5036	-0-	-34	-0-	4 4	188 9	Y	168	167 0				11
10	5239 X	5076	-0-	-163	-0-	19 1	4831 2	Y	171	167 0				15
11	5070 X	4880	-0-	-190	-0-	1 4	185 9	Y	175	174 0				16
12	5239 X	4896	-0-	-343	-0-	20 1	4860 2	Y	161	163 0				14
01	5239 X	5172	-0-	-67	-0-	8 4	188 9	Y	267	260 0				21
						19 1	4666 2	Y						
						2 4	193 9							
						18 1	4699 2	Y						
						2 4	177 9							
						19 1	4848 2	Y						
						11 4	294 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	7781 X	7678	-0-	-103	-0-	30 1 7158 2	Y	440	436 0		26		
						6 4 484 9							
09	7350 X	7245	-0-	-105	-0-	27 1 6729 2	Y	444	442 0		28		
						1 4 488 9							
10	7688 X	7612	-0-	-76	-0-	28 1 7060 2	Y	465	453 0		40		
						12 4 512 9							
11	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	28 1 6960 2	Y	484	479 0		45		
						3 4 532 9							
12	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	28 1 7234 2	Y	473	478 0		40		
						3 4 520 9							
01	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	29 1 7257 2	Y	524	523 0		41		
						16 4 576 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854													
08	4836 X	4606	-0-	-230	-0-	18 1 4251 2	Y	304	301 0		18		
						3 4 334 9							
09	4680 X	4339	-0-	-341	-0-	16 1 3990 2	Y	302	301 0		19		
						1 4 332 9							
10	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	17 1 4189 2	Y	301	294 0		26		
						7 4 331 9							
11	4590 X	4536	-0-	-54	-0-	17 1 4153 2	Y	331	326 0		31		
						2 4 364 9							
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	16 1 4307 2	Y	320	324 0		27		
						2 4 352 9							
01	4619 X	4577	-0-	-42	-0-	17 1 4184 2	Y	334	335 0		26		
						9 4 367 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	252 1 1393 2	Y	80	76 0		15		
						37 4 88 9							
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	223 1 1281 2	Y	68	74 0		9		
						75 9							
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	276 1 1330 2	Y	76	79 0		6		
						84 9							
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	277 1 1152 2	Y	78	76 0		8		
						86 9							
12	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	236 1 1101 2	Y	50	53 0		5		
						55 9							
01	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	268 1 977 2	Y	20	23 0		2		
						5 4 22 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	196 1 1673 2	Y	268	236 0		56		
						40 4 295 9							
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	210 1 6175 2	Y	872	757 0		171		
						959 9							
10	1364 X	702	-0-	-662	-0-	185 1 451 2	Y	60	217 0		14		
						66 9							
11	2130 X	563	-0-	-1567	-0-	156 1 350 2	Y	51	56 0		9		
						1 4 56 9							
12	4712 X	160	-0-	-4552	-0-	114 1 39 2	Y	6	14 0		1		
						7 9							
01	4712 X	147	-0-	-4565	-0-	118 1 26 2	Y	3	4 0		-0-		
						3 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	930 N	727	-0-	-203	-0-	145 1	69 9	513	2	Y	63	63	0		4
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	157 1	237 9	832	2	Y	215	210	0		9
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	164 1	370 9	771	2	Y	336	326	0		19
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	161 1	344 9	748	2	Y	313	309	0		23
12	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	161 1	270 9	629	2	Y	245	253	0		15
01	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	136 1	263 9	632	2	Y	239	244	0		10
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309															
08	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	216 1	305 9	3348	2	Y	277	269	0		17
09	4020 X	3663	-0-	-357	-0-	232 1	298 9	3133	2	Y	271	276	0		12
10	4154 X	3699	-0-	-455	-0-	243 1	268 9	3188	2	Y	244	242	0		14
11	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	240 1	242 9	2984	2	Y	220	218	0		16
12	3875 X	3234	-0-	-641	-0-	237 1	240 9	2757	2	Y	218	221	0		13
01	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	205 1	298 9	3043	2	Y	271	273	0		11
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040															
08	3906 X	3220	-0-	-686	-0-	214 1	274 9	2732	2	Y	249	243	0		15
09	3780 X	2916	-0-	-864	-0-	226 1	241 9	2449	2	Y	219	225	0		9
10	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	239 1	289 9	2690	2	Y	263	257	0		15
11	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	217 1	239 9	2281	2	Y	217	216	0		16
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	195 1	306 9	3017	2	Y	278	277	0		17
01	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	198 1	257 9	2626	2	Y	234	242	0		9
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238															
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	147 1	1 4	2103	2	Y	323	330	0		15
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	153 1	333 9	2012	2	Y	303	299	0		19
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	160 1	318 9	2208	2	Y	289	282	0		26
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	154 1	5 4	2397	2	Y	308	301	0		33
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	164 1	301 9	2053	2	Y	274	277	0		30
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	200 1	377 9	2535	2	Y	343	358	0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	98 1	2105 2	232 9	Y	211	210 0			10
09	4470 X	1143	-0-	-3327	-0-	116 1	906 2	121 9	Y	110	113 0			7
10	4619 X	193	-0-	-4426	-0-	128 1	57 2	8 9	Y	7	13 0			1
11	4470 X	565	-0-	-3905	-0-	123 1	387 2	1 4	Y	49	45 0			5
12	2790 X	555	-0-	-2235	-0-	130 1	371 2	54 9	Y	49	49 0			5
01	1984 X	1155	-0-	-829	-0-	152 1	873 2	130 9	Y	118	118 0			5
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329														
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	119 1	2729 2	2 4	Y	372	371 0			17
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	123 1	2586 2	381 9	Y	346	342 0			21
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	128 1	2554 2	128 9	Y	349	339 0			31
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	123 1	2749 2	384 9	Y	428	413 0			46
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	131 1	2729 2	6 4	Y	450	447 0			49
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	495 9	2924 2	167 1	Y	488	516 0			21
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
08	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	114 1	2969 2	2 4	Y	521	521 0			24
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	153 1	3007 2	573 9	Y	521	513 0			32
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	143 1	3108 2	573 9	Y	552	535 0			49
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	137 1	2937 2	607 9	Y	527	519 0			57
12	3844 X	3645	-0-	-199	-0-	144 1	2941 2	6 4	Y	509	511 0			55
01	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	560 9	2885 2	183 1	Y	505	538 0			22
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
08	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	101 1	3058 2	2 4	Y	403	407 0			18
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	108 1	3398 2	531 9	Y	483	471 0			30
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	128 1	3439 2	598 9	Y	544	525 0			49
11	3990 X	3506	-0-	-484	-0-	111 1	2876 2	6 4	Y	466	465 0			50
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	120 1	3600 2	631 9	Y	574	562 0			62
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	167 1	3499 2	590 9	Y	536	575 0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	152 1	3086 2	Y	561	563	0		26	
						2 4	617 9							
09	4140 X	3846	-0-	-294	-0-	137 1	3180 2	Y	481	477	0		30	
						529 9								
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	139 1	3386 2	Y	616	591	0		55	
						678 9								
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	138 1	3186 2	Y	646	631	0		70	
						7 4	711 9							
12	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	142 1	2936 2	Y	616	619	0		67	
						678 9								
01	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	179 1	3063 2	Y	652	691	0		28	
						717 9								
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
08	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	20 1	12228 2	Y	195	164	1		68	
						215 9								
09	12900 X	11766	-0-	-1134	-0-	11 1	11560 2	Y	177	216	1		29	
						195 9								
10	13330 X	11775	-0-	-1555	-0-	18 1	11499 2	Y	215	221	1		23	
						21 4	237 9							
11	12900 X	10863	-0-	-2037	-0-	11 1	10600 2	Y	229	219	1		33	
						252 9								
12	13113 X	10603	-0-	-2510	-0-	9 1	10328 2	Y	242	245	1		30	
						266 9								
01	12462 X	8498	-0-	-3964	-0-	5 1	8348 2	Y	132	140	1		22	
						145 9								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	326 1	1291 2	Y	553	560	0		74	
						10 4	608 9							
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	377 1	1377 2	Y	533	533	0		74	
						2 4	586 9							
10	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	239 1	1382 2	Y	580	566	0		88	
						1 4	638 9							
11	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	236 1	1269 2	Y	562	561	0		89	
						618 9								
12	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	254 1	1228 2	Y	550	547	0		92	
						605 9								
01	2263 N	1208	-0-	-1055	-0-	110 1	493 2	Y	550	545	0		97	
						605 9								
WORTHLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
08	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	12 1	4849 2	Y	324	323	1		6	
						1 4	356 9							
09	6120 X	4965	-0-	-1155	-0-	10 1	4609 2	Y	312	311	1		7	
						3 4	343 9							
10	5394 X	5364	-0-	-30	-0-	5086 2	278 9	Y	253	252	1		8	
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	19 1	5479 2	Y	182	186	1		4	
						1 4	200 9							
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5534 2	211 9	Y	192	190	1		6	
01	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	4966 2	1 4	Y	157	157	1		6	
						173 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083 X	1333	-0-	-7750	-0-	3 1	1275 2	Y	50	53 1				1
09	8790 X	2723	-0-	-6067	-0-	55 9	2602 2	Y	104	103 1				2
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	2 4	114 9							
11	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8887 2	387 9	Y	352	343 1				11
						28 1	8113 2	Y	282	286 1				7
						2 4	310 9							
12	6634 X	4049	-0-	-2585	-0-	3895 2	154 9	Y	140	143 1				4
01	9269 X	8216	-0-	-1053	-0-	7927 2	1 4	Y	262	255 1				11
						288 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	199 1	2750 2	Y	481	468 0				29
						529 9								
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	207 1	2614 2	Y	459	468 0				20
						505 9								
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	221 1	2764 2	Y	476	469 0				27
						524 9								
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	220 1	2701 2	Y	451	445 0				33
						496 9								
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	215 1	2613 2	Y	467	472 0				28
						514 9								
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	184 1	2378 2	Y	492	500 0				20
						541 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
08	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	233 1	2664 2	Y	330	322 0				20
						363 9								
09	3270 X	2838	-0-	-432	-0-	254 1	2251 2	Y	303	310 0				13
						333 9								
10	3379 X	2929	-0-	-450	-0-	264 1	2296 2	Y	335	329 0				19
						369 9								
11	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	274 1	2372 2	Y	335	329 0				25
						369 9								
12	3255 X	3204	-0-	-51	-0-	290 1	2509 2	Y	368	371 0				22
						405 9								
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	226 1	3311 2	Y	525	526 0				21
						578 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	217 1	3194 2	Y	442	431 0				27
						486 9								
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	233 1	3203 2	Y	413	422 0				18
						454 9								
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	244 1	3111 2	Y	374	370 0				22
						411 9								
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	243 1	3027 2	Y	350	346 0				26
						385 9								
12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	248 1	3717 2	Y	410	411 0				25
						451 9								
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	207 1	3084 2	Y	313	325 0				13
						344 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	13 1	3155 2	Y	302	297	0		18	
						3 4	332 9							
09	3480 X	3389	-0-	-91	-0-	12 1	3056 2	Y	291	291	0		18	
						1 4	320 9							
10	3534 X	3509	-0-	-25	-0-	13 1	3163 2	Y	298	290	0		26	
						5 4	328 9							
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	12 1	3065 2	Y	307	304	0		29	
						1 4	338 9							
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	12 1	3235 2	Y	295	299	0		25	
						1 4	325 9							
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	13 1	3274 2	Y	330	329	0		26	
						7 4	363 9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41 1	115 2	Y	35	37	0		4	
						2 4	39 9							
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	62 1	208 2	Y	46	44	0		6	
						51 9								
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	106 1	409 2	Y	87	88	0		5	
						96 9								
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	97 1	381 2	Y	82	79	0		8	
						90 9								
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	99 1	396 2	Y	80	81	0		7	
						88 9								
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	69 1	321 2	Y	75	69	0		13	
						83 9								

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	293 1	1201 2	Y	407	418	0		54	
						9 4	448 9							
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	279 1	1252 2	Y	405	403	0		56	
						2 4	446 9							
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	282 1	1212 2	Y	447	435	0		68	
						1 4	492 9							
11	1830 N	1071	-0-	-759	-0-	169 1	639 2	Y	239	269	0		38	
						263 9								
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	307 1	1150 2	Y	454	416	0		76	
						499 9								
01	1891 N	1102	-0-	-789	-0-	116 1	488 2	Y	453	449	0		80	
						498 9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	112 1	11662 2	Y	536	432	1		104	
						590 9								
12	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	96 1	11141 2	Y	513	540	1		77	
						66 4	564 9							
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	10 1	427 2	Y	24	91	1		10	
						26 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														CNTY: DIMMIT	
NON-ASSOCIATED CAPACITY															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7316 X	7249	-0-	-67	-0-	66 1	6863 2	6 4	314 9	Y	285	286 1		48	
09	6660 X	5620	-0-	-1040	-0-	60 1	5311 2	249 9		Y	226	236 1		38	
10	7192 X	5539	-0-	-1653	-0-	60 1	5222 2	257 9		Y	234	237 1		35	
11	7020 X	2927	-0-	-4093	-0-	26 1	2766 2	135 9		Y	123	134 1		24	
12	7254 X	5019	-0-	-2235	-0-	41 1	4715 2	28 4	235 9	Y	214	206 1		32	
01	7254 X	102	-0-	-7152	-0-	2 1	94 2	6 9		Y	5	35 1		2	
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003															
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	69 1	4503 2	542 9		Y	493	484 0		30	
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	68 1	4761 2	461 9		Y	419	421 0		28	
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	76 1	5198 2	21 4	502 9	Y	456	450 0		34	
11	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	67 1	5755 2	9 4	528 9	Y	480	477 0		37	
12	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	66 1	5358 2	512 9		Y	465	474 0		28	
01	5797 X	4736	-0-	-1061	-0-	84 1	4252 2	4 4	396 9	Y	360	361 0		27	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143															
08	5301 X	5093	-0-	-208	-0-	20 1	4544 2	529 9		Y	481	473 0		29	
09	5010 X	4638	-0-	-372	-0-	18 1	4171 2	449 9		Y	408	410 0		27	
10	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	18 1	4123 2	17 4	448 9	Y	407	404 0		30	
11	4980 X	4374	-0-	-606	-0-	17 1	3938 2	6 4	413 9	Y	375	376 0		29	
12	5084 X	4786	-0-	-298	-0-	17 1	4265 2	504 9		Y	458	459 0		28	
01	5084 X	4104	-0-	-980	-0-	15 1	3649 2	3 4	437 9	Y	397	395 0		30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351								
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 7013 - 11977	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	AMT	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y		1	15 0		-0-
						1 9							
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y		1	1 0		-0-
						1 9							
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	3 2	Y		1	1 0		-0-
						1 9							
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	Y		5	4 0		1
						6 9							
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y		-0-	1 0		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	88 1	440 2	Y		98	81 0		17
						108 9							

WORTHLEY RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	260508	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 9772 - 14922	
08	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	27 1	10581 2	Y		97	95 1		11
						6 4	107 9						
09	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	36 1	9897 2	Y		96	91 1		16
						106 9							
10	11470 X	6733	-0-	-4737	-0-	17 1	6643 2	Y		66	68 1		14
						73 9							
11	11100 X	470	-0-	-10630	-0-	2 1	462 2	Y		5	15 1		4
						6 9							
12	11470 X	4393	-0-	-7077	-0-	8 1	4309 2	Y		69	49 1		24
						76 9							
01	10726 X	7166	-0-	-3560	-0-	15 1	7018 2	Y		121	104 1		41
						133 9							

CAGE				WELL #:	6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF. 5864 - 9779	
08	2604 X	2352	-0-	-252	-0-	49 1	2256 2	N		43			235
						47 9							
09	3030 X	2414	-0-	-616	-0-	44 1	2325 2	N		41	177 1		99
						45 9							
10	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	110 1	2453 2	N		50			149
						55 9							
11	3030 X	2519	-0-	-511	-0-	172 1	2293 2	N		49			198
						54 9							
12	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	138 1	2014 2	N		48			246
						53 9							
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	168 1	2545 2	N		53	179 1		120
						58 9							

BEINHORN RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8865 - 14139	
08	2573 X	1207	-0-	-1366	-0-	10 1	1091 2	Y		73	83 0		15
						26 4	80 9						
09	2820 X	2176	-0-	-644	-0-	19 1	2026 2	Y		119	111 0		23
						131 9							
10	2914 X	2322	-0-	-592	-0-	16 1	2171 2	Y		122	116 0		29
						1 4	134 9						
11	2820 X	2164	-0-	-656	-0-	17 1	1991 2	Y		139	143 0		25
						3 4	153 9						
12	2263 X	1864	-0-	-399	-0-	12 1	1680 2	Y		154	157 0		22
						3 4	169 9						
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	25 1	2361 2	Y		173	173 0		22
						4 4	190 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
08	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	302 1	3363 2	Y		376	371 0			23
						414 9								
09	4020 X	3937	-0-	-83	-0-	292 1	3239 2	Y		369	368 0			24
						406 9								
10	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	328 1	3187 2	Y		404	398 0			30
						13 4	444 9							
11	4020 X	3661	-0-	-359	-0-	277 1	2957 2	Y		384	385 0			29
						5 4	422 9							
12	4123 X	3967	-0-	-156	-0-	276 1	3211 2	Y		436	439 0			26
						480 9								
01	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	289 1	11162 2	Y		1477	1391 0			112
						10 4	1625 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-				-0-
09	600 X	107	-0-	-493	-0-	10 1	84 2	Y		11	9 0			2
						1 4	12 9							
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	392 1	2071 2	Y		393	311 0			84
						60 4	432 9							
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	377 1	1114 2	Y		388	376 0			96
						427 9								
12	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	362 1	1007 2	Y		349	380 0			65
						384 9								
01	2945 X	2289	-0-	-656	-0-	611 1	1241 2	Y		394	371 0			88
						4 4	433 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
08	3131 X	2863	-0-	-268	-0-	30 1	2580 2	Y		167	160 0			31
						69 4	184 9							
09	2880 X	2877	-0-	-3	-0-	29 1	2666 2	Y		165	174 0			22
						182 9								
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	32 1	2790 2	Y		183	190 0			15
						1 4	201 9							
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	36 1	2554 2	Y		200	195 0			20
						220 9								
12	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	35 1	2370 2	Y		227	226 0			21
						250 9								
01	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	25 1	2357 2	Y		120	127 0			14
						12 4	132 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	250 1	63 2	Y		19	18 0			1
						21 9								
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	246 1	166 2	Y		43	41 0			3
						47 9								
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	258 1	163 2	Y		40	40 0			3
						44 9								
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	274 1	96 2	Y		25	26 0			2
						28 9								
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	304 1	32 2	Y		8	9 0			1
						9 9								
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	294 1	26 2	Y		9	9 0			1
						10 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	323 1	1782 2	Y		218	215 0		13
						240 9							
09	2310 N	2179	-0-	-131	-0-	312 1	1652 2	Y		195	195 0		13
						215 9							
10	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	350 1	1608 2	Y		193	192 0		14
						7 4	212 9						
11	2280 N	2009	-0-	-271	-0-	297 1	1517 2	Y		175	176 0		13
						2 4	193 9						
12	2263 N	2018	-0-	-245	-0-	293 1	1523 2	Y		184	186 0		11
						202 9							
01	2170 N	1611	-0-	-559	-0-	269 1	1187 2	Y		140	140 0		11
						1 4	154 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258													
08	4681 X	3806	-0-	-875	-0-	269 1	3151 2	Y		351	350 0		21
						386 9							
09	4530 X	4281	-0-	-249	-0-	296 1	3564 2	Y		383	379 0		25
						421 9							
10	4743 X	3770	-0-	-973	-0-	326 1	3061 2	Y		337	337 0		25
						12 4	371 9						
11	4590 X	2918	-0-	-1672	-0-	278 1	2346 2	Y		264	269 0		20
						4 4	290 9						
12	4743 X	4509	-0-	-234	-0-	284 1	3735 2	Y		445	438 0		27
						490 9							
01	4433 X	3261	-0-	-1172	-0-	276 1	2646 2	Y		306	310 0		23
						2 4	337 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	218 1	386 2	Y		126	138 0		13
						139 9							
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	275 1	540 2	Y		89	93 0		9
						98 9							
10	992 N	776	-0-	-216	-0-	261 1	405 2	Y		100	100 0		9
						110 9							
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	275 1	508 2	Y		93	94 0		8
						102 9							
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	278 1	465 2	Y		80	80 0		8
						88 9							
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	260 1	392 2	Y		71	72 0		7
						78 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	184 1	148 2	Y		162	159 0		17
						178 9							
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	253 1	411 2	Y		221	215 0		23
						243 9							
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	242 1	415 2	Y		115	128 0		10
						127 9							
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	258 1	461 2	Y		93	95 0		8
						102 9							
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	272 1	369 2	Y		70	71 0		7
						77 9							
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	246 1	298 2	Y		59	61 0		5
						65 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	200 1	576 2	Y	128	124 0			14
						141 9							
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	276 1	708 2	Y	154	152 0			16
						169 9							
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	267 1	472 2	Y	106	113 0			9
						117 9							
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	279 1	501 2	Y	82	84 0			7
						90 9							
12	1178 N	839	-0-	-339	-0-	281 1	478 2	Y	73	73 0			7
						80 9							
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	267 1	418 2	Y	67	68 0			6
						74 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													
08	1891 N	331	-0-	-1560	-0-	3 1	307 2	Y	13	26 0			3
						7 4	14 9						
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-	3 0			-0-
10	1736 N	409	-0-	-1327	-0-	3 1	392 2	Y	13	10 0			3
						14 9							
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4 1	430 2	Y	19	19 0			3
						1 4	21 9						
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	397 2	Y	23	23 0			3
						1 4	25 9						
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	487 2	Y	23	23 0			3
						1 4	25 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383													
08	1550 N	1199	-0-	-351	-0-	85 1	637 2	Y	433	397 0			44
						1 4	476 9						
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	174 1	422 2	Y	272	249 0	20 1		47
						1 4	299 9						
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	149 1	379 2	Y	232	182 0	57 1		40
						3 4	255 9						
11	1170 N	791	-0-	-379	-0-	191 1	354 2	Y	223	220 0	8 1		35
						1 4	245 9						
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	210 1	523 2	Y	337	276 0	52 1		44
						1 4	371 9						
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	207 1	623 2	Y	377	385 0			36
						415 9							
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440													
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	305 1	852 2	Y	300	290 0			30
						17 4	330 9						
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	260 1	873 2	Y	269	265 0			34
						296 9							
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	200 1	770 2	Y	183	206 0			11
						201 9							
11	1470 N	803	-0-	-667	-0-	133 1	524 2	Y	133	130 0			14
						146 9							
12	1488 N	901	-0-	-587	-0-	152 1	608 2	Y	128	131 0			11
						141 9							
01	1178 N	820	-0-	-358	-0-	120 1	555 2	Y	132	121 0			22
						145 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233													
08	1240 N	905	-0-	-335	-0-		14	1	578	2	Y	284	292 0 29
							1	4	312	9			
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		40	1	1061	2	Y	376	315 0 25 1 65
							2	4	414	9			
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		33	1	1201	2	Y	392	296 0 93 1 68
							9	4	431	9			
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		27	1	1021	2	Y	341	343 0 12 1 54
							2	4	375	9			
12	1426 N	1322	-0-	-104	-0-		17	1	947	2	Y	324	283 0 53 1 42
							2	4	356	9			
01	1674 N	954	-0-	-720	-0-		15	1	638	2	Y	274	290 0 26
							301	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282													
08	3100 N	1683	-0-	-1417	756		8	1	1629	2	Y	42	69 0 10
							46	9					
09	2370 X	80	-0-	-2290	-0-		1	1	76	2	Y	3	12 0 1
							3	9					
10	2449 X	43	-0-	-2406	-0-		40	2	3	9	Y	3	3 0 1
11	2370 X	146	-0-	-2224	-0-		1	1	134	2	Y	10	8 0 3
							11	9					
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		23	1	2909	2	Y	321	212 0 112
							353	9					
01	1674 X	1413	-0-	-261	-0-		15	1	1166	2	Y	211	278 0 45
							232	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003													
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-		186	1	404	2	Y	261	232 0 90
							287	9					
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-		199	1	430	2	Y	199	216 0 73
							219	9					
10	899 N	741	-0-	-158	-0-		131	1	368	2	Y	220	240 0 53
							242	9					
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-		231	1	414	2	Y	198	203 0 48
							218	9					
12	868 N	578	-0-	-290	-0-		179	1	282	2	Y	106	126 0 28
							117	9					
01	744 N	463	-0-	-281	-0-		50	1	314	2	Y	90	94 0 24
							99	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	114 1	2208 2	Y	206	211 0				21
						2 4	227 9							
09	3000 N	3291	-0-	291	291	333 1	2612 2	Y	309	256 0	20	1		54
						6 4	340 9							
10	2836 N	2545	-0-	-291	-0-	254 1	1959 2	Y	289	223 0	70	1		50
						14 4	318 9							
11	2100 N	1726	-0-	-374	-0-	355 1	1108 2	Y	237	241 0	9	1		37
						2 4	261 9							
12	2170 X	1547	-0-	-623	-0-	231 1	1046 2	Y	244	210 0	39	1		32
						2 4	268 9							
01	3410 X	1360	-0-	-2050	-0-	309 1	736 2	Y	285	290 0				27
						1 4	314 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
08	558 N	215	-0-	-343	-0-	162 1	28 2	Y	23	29 0				8
						25 9								
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	135 1	188 2	Y	109	77 0				40
						120 9								
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	146 1	312 2	Y	237	220 0				57
						261 9								
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	253 1	404 2	Y	245	243 0				59
						270 9								
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	246 1	287 2	Y	137	160 0				36
						151 9								
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	219 1	286 2	Y	104	112 0				28
						114 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
08	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	501 1	1616 2	Y	370	429 0				99
						57 4	407 9							
09	2640 X	2299	-0-	-341	-0-	248 1	1669 2	Y	337	365 0				71
						11 4	371 9							
10	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	189 1	1896 2	Y	350	346 0				75
						55 4	385 9							
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	181 1	1956 2	Y	335	327 0				83
						369 9								
12	2573 X	2280	-0-	-293	-0-	179 1	1769 2	Y	302	328 0				57
						332 9								
01	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	271 1	1820 2	Y	318	304 0				71
						5 4	350 9							
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
08	3875 X	615	-0-	-3260	-0-	4 1	588 2	Y	21	28 1				2
						23 9								
09	3390 X	764	-0-	-2626	-0-	4 1	730 2	Y	26	26 1				2
						1 4	29 9							
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	3 1	2746 2	Y	82	74 1				10
						90 9								
11	2640 X	516	-0-	-2124	-0-	1 1	504 2	Y	10	18 1				2
						11 9								
12	2728 X	325	-0-	-2403	-0-	1 1	316 2	Y	7	8 1				1
						8 9								
01	2852 X	1124	-0-	-1728	-0-	1 1	1090 2	Y	26	23 1				4
						4 4	29 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	26 1	2216 2	Y	144	138	0		27	
						59 4	158 9							
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	26 1	2368 2	Y	145	152	0		20	
						160 9								
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	28 1	2386 2	Y	154	161	0		13	
						169 9								
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	30 1	2171 2	Y	163	160	0		16	
						179 9								
12	2635 N	2291	-0-	-344	-0-	30 1	2073 2	Y	171	171	0		16	
						188 9								
01	2573 N	2118	-0-	-455	-0-	21 1	1989 2	Y	89	95	0		10	
						10 4	98 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
08	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	476 1	2056 2	Y	273	304	0		73	
						72 4	300 9							
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	471 1	2178 2	Y	321	326	0		68	
						15 4	353 9							
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	346 1	2170 2	Y	318	318	0		68	
						63 4	350 9							
11	3000 N	3243	-0-	243	243	429 1	2392 2	Y	384	357	0		95	
						422 9								
12	4511 X	4268	-0-	-243	-0-	407 1	3283 2	Y	525	522	0		98	
						578 9								
01	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	519 1	1932 2	Y	372	387	0		83	
						6 4	409 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	151 1	1169 2	Y	58	56	1		7	
						64 9								
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	132 1	1055 2	Y	44	48	1		3	
						48 9								
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	144 1	1133 2	Y	44	42	1		5	
						12 4	48 9							
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	191 1	1036 2	Y	43	42	1		6	
						1 4	47 9							
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	207 1	901 2	Y	38	39	1		5	
						3 4	42 9							
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	206 1	753 2	Y	30	30	1		5	
						33 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	113 1	2729 2	Y	213	204	1		24	
						234 9								
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	109 1	2744 2	Y	215	223	1		16	
						237 9								
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	115 1	2407 2	Y	214	204	1		26	
						24 4	235 9							
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	145 1	2410 2	Y	220	214	1		32	
						3 4	242 9							
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	171 1	2238 2	Y	207	213	1		26	
						8 4	228 9							
01	2263 X	2256	-0-	-7	-0-	165 1	1905 2	Y	169	168	1		27	
						186 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	36 1	4352 2	Y	467	480 0				95
						514 9								
09	4800 X	4531	-0-	-269	-0-	36 1	4041 2	Y	413	445 0				63
						454 9								
10	5022 X	4829	-0-	-193	-0-	41 1	4300 2	Y	444	440 0				67
						488 9								
11	4860 X	4623	-0-	-237	-0-	37 1	4089 2	Y	451	441 0				77
						1 4	496 9							
12	5022 X	4898	-0-	-124	-0-	38 1	4314 2	Y	496	488 0				85
						546 9								
01	4898 X	4519	-0-	-379	-0-	36 1	3947 2	Y	487	489 0				83
						536 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
08	5208 X	5065	-0-	-143	-0-	38 1	4596 2	Y	392	401 0				80
						431 9								
09	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	40 1	4492 2	Y	384	405 0				59
						422 9								
10	5208 X	5031	-0-	-177	-0-	43 1	4562 2	Y	387	388 0				58
						426 9								
11	5010 X	4799	-0-	-211	-0-	39 1	4341 2	Y	380	373 0				65
						1 4	418 9							
12	5146 X	4948	-0-	-198	-0-	39 1	4469 2	Y	400	397 0				68
						440 9								
01	4836 X	4812	-0-	-24	-0-	39 1	4333 2	Y	400	400 0				68
						440 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	461 1	438 2	Y	478	469 0				22
						2 4	526 9							
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	938 1	302 2	Y	197	205 0				14
						217 9								
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1101 1	296 2	Y	179	184 0				9
						3 4	197 9							
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1345 1	95 2	Y	196	195 0				10
						216 9								
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1698 1	138 9	Y	125	129 0				6
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2089 1	120 9	Y	109	109 0				6
WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
08	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	25 1	9568 2	Y	118	108 1				14
						6 4	130 9							
09	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	35 1	9680 2	Y	123	116 1				21
						135 9								
10	7998 X	4777	-0-	-3221	-0-	12 1	4697 2	Y	62	70 1				13
						68 9								
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-			Y	-0-	13 1				-0-
12	8246 X	2799	-0-	-5447	-0-	5 1	2719 2	Y	68	44 1				24
						75 9								
01	8246 X	3582	-0-	-4664	-0-	7 1	3501 2	Y	67	68 1				23
						74 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	10974 X	8346	-0-	-2628	-0-	21 1	8209 2	Y	101	95 1				12
						5 4	111 9							
09	10620 X	7932	-0-	-2688	-0-	28 1	7794 2	Y	100	95 1				17
						110 9								
10	10974 X	5522	-0-	-5452	-0-	14 1	5442 2	Y	60	64 1				13
						66 9								
11	10620 X	7	-0-	-10613	-0-	7 2		Y	-0-	13 1				-0-
12	9207 X	2265	-0-	-6942	-0-	4 1	2226 2	Y	32	21 1				11
						35 9								
01	8339 X	3702	-0-	-4637	-0-	8 1	3633 2	Y	55	47 1				19
						61 9								
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
08	12710 X	11250	-0-	-1460	-0-	27 1	10914 2	Y	279	277 1				6
						2 4	307 9							
09	12630 X	10120	-0-	-2510	-0-	20 1	9816 2	Y	252	252 1				6
						7 4	277 9							
10	13051 X	10804	-0-	-2247	-0-	10509 2	295 9	Y	268	265 1				9
11	12630 X	10344	-0-	-2286	-0-	34 1	10022 2	Y	259	262 1				6
						3 4	285 9							
12	11253 X	9923	-0-	-1330	-0-	9637 2	286 9	Y	260	258 1				8
01	11253 X	8475	-0-	-2778	-0-	8250 2	1 4	Y	204	204 1				8
						224 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	155 1	2131 2	Y	456	464 0				23
						1 4	502 9							
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148 1	925 2	Y	195	205 0				13
						3 4	215 9							
10	1209 X	1172	-0-	-37	-0-	144 1	823 2	Y	179	177 0				15
						8 4	197 9							
11	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	168 1	928 2	Y	182	177 0				20
						3 4	200 9							
12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	164 1	956 2	Y	232	236 0				16
						3 4	255 9							
01	1209 X	1054	-0-	-155	-0-	150 1	718 2	Y	168	174 0				10
						1 4	185 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	264 1	3210 2	Y	378	387 0				19
						2 4	416 9							
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	261 1	3070 2	Y	391	383 0				27
						10 4	430 9							
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	239 1	3386 2	Y	449	439 0				37
						31 4	494 9							
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	166 1	3741 2	Y	459	445 0				51
						11 4	505 9							
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	132 1	3268 2	Y	469	488 0				32
						10 4	516 9							
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	120 1	3308 2	Y	456	461 0				27
						3 4	502 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	131 1	2096 2	Y	294	296 0			15	
						1 4	323 9							
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	124 1	1962 2	Y	306	300 0			21	
						6 4	337 9							
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	130 1	2019 2	Y	262	262 0			21	
						19 4	288 9							
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	135 1	2072 2	Y	261	253 0			29	
						6 4	287 9							
12	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	109 1	1660 2	Y	258	269 0			18	
						5 4	284 9							
01	2387 N	1621	-0-	-766	-0-	112 1	1302 2	Y	187	194 0			11	
						1 4	206 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
08	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	86 1	3349 2	Y	400	384 1			48	
						6 4	440 9							
09	3930 X	3777	-0-	-153	-0-	94 1	3303 2	Y	345	371 1			22	
						380 9								
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	79 1	3554 2	Y	507	459 1			70	
						558 9								
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	91 1	3611 2	Y	447	420 1			97	
						492 9								
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	73 1	3499 2	Y	413	471 1			39	
						454 9								
01	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	104 1	3416 2	Y	438	411 1			66	
						482 9								
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
08	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	24 1	9345 2	Y	88	84 1			10	
						6 4	97 9							
09	11160 X	8587	-0-	-2573	-0-	30 1	8472 2	Y	77	74 1			13	
						85 9								
10	11532 X	7267	-0-	-4265	-0-	19 1	7165 2	Y	75	72 1			16	
						83 9								
11	11160 X	7705	-0-	-3455	-0-	25 1	7593 2	Y	79	39 1			56	
						87 9								
12	11222 X	9295	-0-	-1927	-0-	18 1	9149 2	Y	116	132 1			40	
						128 9								
01	9486 X	7128	-0-	-2358	-0-	15 1	7005 2	Y	98	105 1			33	
						108 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
08	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	780 1	1774 2	Y	845	828 0			38	
						8 4	930 9							
09	3090 X	2567	-0-	-523	-0-	1140 1	1089 2	Y	307	323 0			22	
						338 9								
10	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	1282 1	965 2	Y	266	274 0			14	
						11 4	293 9							
11	3390 X	2063	-0-	-1327	-0-	1426 1	270 2	Y	334	330 0			18	
						367 9								
12	3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	1668 1	321 9	Y	292	296 0			14	
01	3038 X	2730	-0-	-308	-0-	2188 1	542 9	Y	493	480 0			27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	23 1	3559 2	Y	357	362 0			29
						1 4	393 9						
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	22 1	3367 2	Y	357	356 0			30
						393 9							
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	25 1	3421 2	Y	374	372 0			32
						411 9							
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	23 1	3160 2	Y	351	354 0			29
						386 9							
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	25 1	3212 2	Y	345	339 0			35
						380 9							
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	24 1	2946 2	Y	319	325 0			29
						1 4	351 9						
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429													
08	10819 X	7997	-0-	-2822	-0-	47 1	7792 2	Y	144	152 1			11
						158 9							
09	9390 X	4955	-0-	-4435	-0-	26 1	4824 2	Y	91	95 1			7
						5 4	100 9						
10	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	12 1	11167 2	Y	221	200 1			28
						243 9							
11	9390 X	5823	-0-	-3567	-0-	9 1	5698 2	Y	103	111 1			20
						3 4	113 9						
12	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	18 1	9196 2	Y	184	187 1			17
						202 9							
01	11408 X	9409	-0-	-1999	-0-	9 1	9125 2	Y	223	207 1			33
						30 4	245 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
08	2573 X	2459	-0-	-114	-0-	12 1	2282 2	Y	150	134 0			35
						165 9							
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	18 1	2718 2	Y	153	135 0			53
						168 9							
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	22 1	2340 2	Y	172	153 0			72
						1 4	189 9						
11	2370 X	1468	-0-	-902	-0-	11 1	1336 2	Y	110	146 0			36
						121 9							
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	22 1	2790 2	Y	204	169 0			71
						224 9							
01	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	33 1	2640 2	Y	215	240 0			46
						237 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													
08	1674 X	1038	-0-	-636	-0-	60 1	874 2	Y	93	80 0			34
						2 4	102 9						
09	1620 X	1447	-0-	-173	-0-	59 1	1228 2	Y	142	132 0			44
						4 4	156 9						
10	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	54 1	1311 2	Y	154	161 0			37
						32 4	169 9						
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	66 1	1345 2	Y	150	148 0			39
						165 9							
12	1488 X	1375	-0-	-113	-0-	76 1	1144 2	Y	141	121 0			59
						155 9							
01	1581 X	1026	-0-	-555	-0-	467 1	481 2	Y	70	106 0			23
						1 4	77 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	205 1	732 2	Y	256	264 0		34
						5 4	282 9					
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	192 1	668 2	Y	251	250 0		35
						1 4	276 9					
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	199 1	641 2	Y	251	248 0		38
						276 9						
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	203 1	566 2	Y	242	242 0		38
						266 9						
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	289 1	455 2	Y	226	226 0		38
						249 9						
01	1116 N	460	-0-	-656	-0-	107 1	149 2	Y	185	190 0		33
						204 9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663												
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	295 1	824 2	Y	246	257 0		33
						6 4	271 9					
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	285 1	953 2	Y	265	261 0		37
						2 4	292 9					
10	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	286 1	775 2	Y	264	261 0		40
						1 4	290 9					
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	278 1	732 2	Y	289	283 0		46
						318 9						
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	312 1	828 2	Y	369	353 0		62
						406 9						
01	1364 N	833	-0-	-531	-0-	116 1	335 2	Y	347	348 0		61
						382 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682												
08	7347 X	7181	-0-	-166	-0-	28 1	6664 2	Y	440	436 0		26
						5 4	484 9					
09	7110 X	7040	-0-	-70	-0-	26 1	6517 2	Y	451	448 0		29
						1 4	496 9					
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	28 1	6879 2	Y	470	458 0		41
						12 4	517 9					
11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	27 1	6729 2	Y	488	483 0		46
						3 4	537 9					
12	7285 X	7075	-0-	-210	-0-	25 1	6553 2	Y	450	458 0		38
						2 4	495 9					
01	7440 X	7024	-0-	-416	-0-	26 1	6449 2	Y	486	486 0		38
						14 4	535 9					

WORTHLEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		295 1	2705 2	20 4	536 9	Y	487	498 0			65
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		334 1	2312 2	4 4	492 9	Y	447	450 0			62
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		307 1	2171 2	1 4	547 9	Y	497	484 0			75
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		239 1	1880 2	532 9		Y	484	483 0			76
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-		237 1	1472 2	237 1		Y	503	495 0			84
01	2015 X	1252	-0-	-763	-0-		553 9		109 1	638 2	Y	459	462 0			81
							505 9									
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091																
08	5549 X	5131	-0-	-418	-0-		30 1	4956 2	145 9		Y	132	135 1			10
09	5070 X	4864	-0-	-206	-0-		26 1	4690 2	5 4	143 9	Y	130	130 1			10
10	5239 X	4710	-0-	-529	-0-		5 1	4555 2	150 9		Y	136	129 1			17
11	5070 X	3919	-0-	-1151	-0-		6 1	3803 2	2 4	108 9	Y	98	96 1			19
12	5146 X	442	-0-	-4704	-0-		1 1	428 2	13 9		Y	12	30 1			1
01	5146 X	196	-0-	-4950	-0-		188 2	1 4	7 9		Y	6	6 1			1
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935																
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-						Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685																
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-				-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	119 2	1 4	2250 343	2 9	Y	312	311 0	14	
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	2242 338	2 9	Y	307	302 0	19	
10	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	129 3	1 9	2313 354	2 9	Y	322	312 0	29	
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	121 5	1 4	2338 360	2 9	Y	327	321 0	35	
12	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	131 3	1 9	2179 330	2 9	Y	300	303 0	32	
01	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	161 3	1 9	2092 322	2 9	Y	293	312 0	13	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303														
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	94 4	1 4	1377 162	2 9	Y	147	131 0	54	
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	66 5	1 4	1368 155	2 9	Y	141	151 0	44	
10	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	62 3	1 4	1515 163	2 9	Y	148	157 0	35	
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	37 6	1 4	1396 142	2 9	Y	129	131 0	33	
12	1643 N	278	-0-	-1365	-0-	19 2	1 4	233 26	2 9	Y	24	47 0	10	
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	314 2	1 4	1334 136	2 9	Y	124	93 0	41	
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	344 4	1 9	1263 197	2 9	Y	179	203 0	48	
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	201 8	1 4	1184 209	2 9	Y	190	198 0	40	
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	139 3	1 4	1134 180	2 9	Y	164	169 0	35	
11	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	140 1	1 4	1048 168	2 9	Y	153	150 0	38	
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	132 1	1 4	838 133	2 9	Y	121	136 0	23	
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	228 3	1 4	1107 178	2 9	Y	162	149 0	36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	327 1	1445 2	444 9	Y	404	399 0		54	
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	309 1	1363 2	407 9	Y	370	373 0		51	
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	315 1	1231 2	399 9	Y	363	359 0		55	
11	2130 N	1792	-0-	-338	-0-	300 1	1093 2		Y	363	361 0		57	
12	2139 N	2025	-0-	-114	-0-	337 1	1257 2		Y	392	384 0		65	
01	1953 N	1102	-0-	-851	-0-	128 1	541 2		Y	394	390 0		69	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	33 1	4038 2		Y	451	463 0		92	
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	496 9	34 1	3878 2	Y	419	447 0		64	
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	461 9	38 1	4007 2	Y	451	447 0		68	
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	496 9	35 1	3857 2	Y	453	443 0		78	
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	1 4	35 1	498 9	Y	485	480 0		83	
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	534 9	36 1	3979 2	Y	504	501 0		86	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
08	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	690 1	1113 2	777 9	Y	706	690 0		32	
09	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	1142 1	597 2		Y	199	217 0		14	
10	2883 X	2009	-0-	-874	-0-	219 9	1224 1	563 2	Y	196	200 0		10	
11	2490 X	1664	-0-	-826	-0-	6 4	1360 1	216 9	Y	169	170 0		9	
12	2573 X	2089	-0-	-484	-0-	186 9	1857 1	232 9	Y	211	210 0		10	
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2273 1	321 9		Y	292	286 0		16	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
08	2976 X	1194	-0-	-1782	-0-	405 1	703 2	61 9	Y	55	64 0		15	
09	1650 X	1093	-0-	-557	-0-	248 1	700 2	140 9	Y	127	115 0		27	
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	5 4	182 1	760 2	Y	299	262 0		64	
11	1170 X	964	-0-	-206	-0-	22 4	107 1	329 9	Y	243	247 0		60	
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	267 9	194 1	706 2	Y	290	296 0		54	
01	1302 X	1297	-0-	-5	-0-	319 9	291 1	709 2	Y	268	262 0		60	
						2 4	295 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	580 1	1314 2	Y	141	167 0				38
						46 4	155 9							
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	483 1	1213 2	Y	127	138 0				27
						8 4	140 9							
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	412 1	1250 2	Y	125	125 0				27
						36 4	138 9							
11	2040 X	1762	-0-	-278	-0-	448 1	1132 2	Y	165	151 0				41
						182 9								
12	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	450 1	935 2	Y	135	151 0				25
						149 9								
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	772 1	1280 2	Y	148	140 0				33
						4 4	163 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
08	3069 X	2603	-0-	-466	-0-	357 1	1971 2	Y	187	241 0				50
						69 4	206 9							
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	228 1	2030 2	Y	191	201 0				40
						14 4	210 9							
10	2635 X	2589	-0-	-46	-0-	195 1	2118 2	Y	195	193 0				42
						61 4	215 9							
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	167 1	2240 2	Y	215	204 0				53
						237 9								
12	2635 X	2388	-0-	-247	-0-	171 1	2005 2	Y	193	210 0				36
						212 9								
01	2604 X	2558	-0-	-46	-0-	343 1	2008 2	Y	183	178 0				41
						6 4	201 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	59 1	3706 2	Y	300	305 0				51
						10 4	330 9							
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	65 1	3687 2	Y	301	295 0				57
						6 4	331 9							
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	61 1	3657 2	Y	271	283 0				45
						1 4	298 9							
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	59 1	3499 2	Y	297	298 0				44
						327 9								
12	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	41 1	2431 2	Y	171	182 0				33
						188 9								
01	2852 X	1035	-0-	-1817	-0-	20 1	951 2	Y	58	72 0				19
						64 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
08	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	54 1	3375 2	Y	147	152 0				25
						9 4	162 9							
09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-	56 1	3167 2	Y	136	135 0				26
						6 4	150 9							
10	3813 X	3466	-0-	-347	-0-	54 1	3256 2	Y	142	144 0				24
						156 9								
11	3690 X	3138	-0-	-552	-0-	49 1	2928 2	Y	146	148 0				22
						161 9								
12	3751 X	2447	-0-	-1304	-0-	38 1	2280 2	Y	117	116 0				23
						129 9								
01	3596 X	1721	-0-	-1875	-0-	33 1	1597 2	Y	82	77 0				28
						1 4	90 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														WELL #: 21H				RRCID -> 263875				COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728			
BEINHORN RANCH																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
08	3317 X	1926	-0-	-1391	-0-			30 1	1867 2	5 4	24 9	Y	22	22 0		4													
09	3210 X	1810	-0-	-1400	-0-			31 1	1743 2	3 4	33 9	Y	30	28 0		6													
10	3317 X	2265	-0-	-1052	-0-			36 1	2188 2	41 9		Y	37	37 0		6													
11	2940 X	1071	-0-	-1869	-0-			17 1	1000 2	54 9		Y	49	48 0		7													
12	3038 X	1278	-0-	-1760	-0-			20 1	1201 2	57 9		Y	52	49 0		10													
01	2263 X	1663	-0-	-600	-0-			33 1	1566 2	1 4	63 9	Y	57	48 0		19													
BRISCOE CATARINA SOUTH																													
WELL #: 8H														RRCID -> 263878				COMPL. DATE 10/24/2011				TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934							
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-			205 1	1765 2	1 4	263 9	Y	239	238 0		11													
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-			215 1	1499 2	173 9		Y	157	158 0		10													
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			225 1	1452 2	139 9		Y	126	125 0		11													
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-			215 1	1369 2	3 4	125 9	Y	114	113 0		12													
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-			228 1	1218 2	121 9		Y	110	110 0		12													
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-			265 1	1077 2	107 9		Y	97	105 0		4													
BRISCOE CATARINA SOUTH																													
WELL #: 9H														RRCID -> 263881				COMPL. DATE 01/25/2023				TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245							
08	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-			189 1	877 2	1 4	73 9	Y	66	66 0		3													
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-			199 1	768 2	89 9		Y	81	79 0		5													
10	1085 X	1041	-0-	-44	-0-			208 1	732 2	101 9		Y	92	89 0		8													
11	1110 X	1066	-0-	-44	-0-			199 1	741 2	2 4	124 9	Y	113	109 0		12													
12	1147 X	958	-0-	-189	-0-			211 1	628 2	119 9		Y	108	108 0		12													
01	1054 N	499	-0-	-555	-0-			242 1	217 2	40 9		Y	36	46 0		2													
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT																													
WELL #: 1H														RRCID -> 263892				COMPL. DATE 10/04/2011				TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-													

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351										12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 263904										COMPL. DATE 10/04/2011										TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	30 94	1 9	1374	2	N	85	177	1	196																																			
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15 84	1 9	811	2	N	76			272																																			
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36 76	1 9	799	2	N	69			341																																			
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	57 56	1 9	766	2	N	51	168	1	224																																			
12	930 N	672	-0-	-258	-0-	38 79	1 9	555	2	N	72			296																																			
01	899 N	607	-0-	-292	-0-	34 63	1 9	510	2	N	57	180	1	173																																			
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 13H										RRCID -> 264008										COMPL. DATE 11/17/2011										TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443									
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	27 1	4 4	4210	2	Y	416	425	0	33																																			
09	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	23 405	1 9	3506	2	Y	368	370	0	31																																			
10	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	27 420	1 9	3777	2	Y	382	380	0	33																																			
11	4500 X	3928	-0-	-572	-0-	25 452	1 9	3451	2	Y	411	410	0	34																																			
12	4650 X	3947	-0-	-703	-0-	27 468	1 9	3452	2	Y	425	416	0	43																																			
01	4650 X	3657	-0-	-993	-0-	25 2	4 4	3176	2	Y	413	418	0	38																																			
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 14H										RRCID -> 264009										COMPL. DATE 11/17/2011										TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900									
08	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	20 1	4 4	3085	2	Y	373	385	0	30																																			
09	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	20 367	1 9	2998	2	Y	334	336	0	28																																			
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	23 403	1 9	3240	2	Y	366	362	0	32																																			
11	3630 X	3375	-0-	-255	-0-	22 399	1 9	2954	2	Y	363	365	0	30																																			
12	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	22 397	1 9	2865	2	Y	361	355	0	36																																			
01	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	21 1	4 4	2605	2	Y	385	386	0	35																																			
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 15H										RRCID -> 264010										COMPL. DATE 11/17/2011										TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898									
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	29 1	4 4	4401	2	Y	444	452	0	36																																			
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	28 486	1 9	4258	2	Y	442	441	0	37																																			
10	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	30 482	1 9	4229	2	Y	438	437	0	38																																			
11	4770 X	4573	-0-	-197	-0-	30 460	1 9	4083	2	Y	418	421	0	35																																			
12	4929 X	4751	-0-	-178	-0-	33 470	1 9	4248	2	Y	427	419	0	43																																			
01	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	30 2	4 4	3800	2	Y	443	446	0	40																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4960 X	4611	-0-	-349	-0-	27 1	4210 2	Y	339	346 0			27	
						1 4	373 9							
09	4800 X	4618	-0-	-182	-0-	28 1	4199 2	Y	355	352 0			30	
						391 9								
10	4960 X	4637	-0-	-323	-0-	30 1	4226 2	Y	346	346 0			30	
						381 9								
11	4680 X	4461	-0-	-219	-0-	30 1	4051 2	Y	345	346 0			29	
						380 9								
12	4774 X	4511	-0-	-263	-0-	32 1	4072 2	Y	370	362 0			37	
						407 9								
01	4526 X	4151	-0-	-375	-0-	30 1	3698 2	Y	383	385 0			35	
						2 4	421 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	33 1	5020 2	Y	351	358 0			28	
						1 4	386 9							
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	32 1	4844 2	Y	354	352 0			30	
						389 9								
10	5363 X	5325	-0-	-38	-0-	35 1	4886 2	Y	367	365 0			32	
						404 9								
11	5250 X	5178	-0-	-72	-0-	35 1	4748 2	Y	359	361 0			30	
						395 9								
12	5456 X	5369	-0-	-87	-0-	38 1	4928 2	Y	366	359 0			37	
						403 9								
01	5456 X	4996	-0-	-460	-0-	36 1	4540 2	Y	380	382 0			35	
						2 4	418 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
08	4557 X	3826	-0-	-731	-0-	308 1	3158 2	Y	325	327 0			16	
						2 4	358 9							
09	4590 X	3483	-0-	-1107	-0-	306 1	2814 2	Y	322	316 0			22	
						9 4	354 9							
10	4743 X	3378	-0-	-1365	-0-	292 1	2754 2	Y	279	278 0			23	
						25 4	307 9							
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	297 1	3608 2	Y	364	347 0			40	
						11 4	400 9							
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	247 1	3143 2	Y	424	435 0			29	
						10 4	466 9							
01	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	214 1	2823 2	Y	366	374 0			21	
						3 4	403 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	76 1	4744 2	Y	260	266 0			44	
						13 4	286 9							
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	83 1	4719 2	Y	264	258 0			50	
						8 4	290 9							
10	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	78 1	4684 2	Y	263	269 0			44	
						1 4	289 9							
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	78 1	4624 2	Y	301	300 0			45	
						331 9								
12	5115 X	4946	-0-	-169	-0-	77 1	4594 2	Y	250	246 0			49	
						275 9								
01	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	103 1	4920 2	Y	229	201 0			77	
						2 4	252 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	156 180	1 9	1868	2	Y	164	157 1		19
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	133 154	1 9	1632	2	Y	140	149 1		10
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	146 18	1 4	1749	2	Y	139	132 1		17
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	191 2	1 4	1585	2	Y	129	127 1		19
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	177 5	1 4	1336	2	Y	110	115 1		14
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	126 100	1 9	1158	2	Y	91	90 1		15
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
08	6572 X	6371	-0-	-201	-0-	24 5	1 4	5880	2	Y	420	416 0		25
09	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	22 1	1 4	5566	2	Y	437	434 0		28
10	6541 X	6163	-0-	-378	-0-	23 10	1 4	5609	2	Y	474	461 0		41
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	5917	2	Y	495	490 0		46
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	23 2	1 4	6043	2	Y	457	464 0		39
01	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	24 13	1 4	5967	2	Y	491	492 0		38
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	22 409	1 9	5103	2	Y	372	368 0		22
09	5220 X	4063	-0-	-1157	-0-	16 330	1 9	3717	2	Y	300	302 0		20
10	5394 X	4978	-0-	-416	-0-	20 18	1 4	4511	2	Y	390	381 0		29
11	5370 X	4962	-0-	-408	-0-	19 7	1 4	4499	2	Y	397	396 0		30
12	5549 X	4692	-0-	-857	-0-	17 447	1 9	4228	2	Y	406	412 0		24
01	5549 X	4136	-0-	-1413	-0-	15 3	1 4	3737	2	Y	346	344 0		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	156 1	2919 2	Y		188	179 1			21
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	207 9	3019 2	Y		263	265 1			19
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	138 1	2980 2	Y		212	205 1			26
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	289 9	3150 2	Y		237	229 1			34
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	148 1	3117 2	Y		247	250 1			31
01	3565 X	3184	-0-	-381	-0-	30 4	272 9			207	205 1			33
						196 1	2744 2	Y						
						4 4								
						222 1								
						11 4								
						212 1								
						228 9								
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
08	4092 X	3220	-0-	-872	-0-	71 1	2986 2	Y		148	125 1			55
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	163 9	3172 2	Y		143	166 1			32
10	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	104 1	2662 2	Y		149	118 1			63
11	3120 X	421	-0-	-2699	-0-	157 9	284 2	Y		17	49 1			31
12	3534 X	1275	-0-	-2259	-0-	126 1	1068 2	Y		128	95 1			64
01	3534 X	1495	-0-	-2039	-0-	164 9	141 9			71	107 1			28
						118 1	1351 2	Y						
						19 9	78 9							
						65 1								
						1 4								
						59 1								
						7 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
08	2759 X	2317	-0-	-442	-0-	313 1	1837 2	Y		151	69 1			101
09	2400 X	138	-0-	-2262	-0-	1 4	166 9			-0-	101 1			-0-
10	2480 X	2102	-0-	-378	-0-	138 1	1855 2	Y		140	77 1			63
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	92 1	154 9			247	203 1			107
12	2325 X	2144	-0-	-181	-0-	1 4	2590 2	Y		163	160 1			110
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	292 1	1712 2	Y		236	292 1			54
						272 9	2994 2	Y						
						253 1	260 9							
						179 9								
						283 1								
						22 4								
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	42 1	1948 2	N		50				193
09	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	55 9	1897 2	N		53				246
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	36 1	2042 2	N		51	177 1			120
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	58 9	1914 2	N		55				175
12	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	92 1	1758 2	N		57				232
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	56 9	2114 2	N		58				290
						144 1								
						61 9								
						120 1								
						63 9								
						139 1								
						64 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 CAGE													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	35 1	1621 2	N	51			159		
09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	56 9	1577 2	N	57			216		
10	1798 N	981	-0-	-817	-0-	30 1	884 2	N	52	178 1		90		
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	63 9		N	18			108		
12	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	40 1	1474 2	N	66			174		
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	57 9	1729 2	N	69	170 1		73		
						101 1								
						73 9								
						114 1								
						76 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124														
08	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	138 1	2015 2	Y	136	126 0		50		
09	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	5 4	150 9							
10	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	133 1	2759 2	Y	198	186 0		62		
11	3270 X	2612	-0-	-658	-0-	10 4	218 9							
12	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	106 1	2587 2	Y	187	204 0		45		
01	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	64 4	206 9							
						114 1	2323 2	Y	159	163 0		41		
						175 9								
						150 1	2531 2	Y	192	153 0		80		
						211 9								
						411 1	2581 2	Y	159	186 0		53		
						5 4	175 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
08	651 N	295	-0-	-356	-0-	45 1	184 2	Y	57	53 0		8		
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	3 4	63 9							
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	49 1	210 2	Y	102	98 0		12		
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1 4	112 9							
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	52 1	216 2	Y	125	117 0		20		
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	3 4	138 9							
						49 1	214 2	Y	131	133 0		18		
						144 9								
						56 1	196 2	Y	109	109 0		18		
						1 4	120 9							
						85 1	381 2	Y	297	272 0		43		
						5 4	327 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	79 1	324 2	Y	112	114 0		16		
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	5 4	123 9							
10	558 N	338	-0-	-220	-0-	54 1	229 2	Y	120	122 0		14		
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	1 4	132 9							
12	434 N	172	-0-	-262	-0-	45 1	187 2	Y	94	93 0		15		
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	3 4	103 9							
						43 1	186 2	Y	145	140 0		20		
						160 9								
						23 1	81 2	Y	62	72 0		10		
						68 9								
						47 1	212 2	Y	230	207 0		33		
						3 4	253 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351								
STUMBERG RANCH		WELL #:		6H		RRCID -> 264118		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-		106 7 4	435 2 223 9	Y	203	227 0	29
09	900 N	261	-0-	-639	-0-		42 1 4	178 2 40 9	Y	36	61 0	4
10	930 N	299	-0-	-631	-0-		49 1 3 4	205 2 42 9	Y	38	36 0	6
11	750 N	664	-0-	-86	-0-		69 1 296 9	299 2	Y	269	238 0	37
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-		133 1 2 4	463 2 351 9	Y	319	304 0	52
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-		71 1 4 4	319 2 342 9	Y	311	318 0	45
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H		RRCID -> 264120		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860		
08	2542 X	1574	-0-	-968	-0-		92 1 4 4	1343 2 135 9	Y	123	116 0	45
09	2160 X	1833	-0-	-327	-0-		75 1 6 4	1557 2 195 9	Y	177	167 0	55
10	2170 X	1821	-0-	-349	-0-		62 1 37 4	1517 2 205 9	Y	186	197 0	44
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-		102 1 265 9	2079 2	Y	241	223 0	62
12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-		115 1 265 9	1889 2	Y	241	203 0	100
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		428 1 4 4	2002 2 199 9	Y	181	221 0	60
STANLEY RANCH		WELL #:		23H		RRCID -> 264123		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132		
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-		49 1 221 9	8109 2	Y	201	200 1	15
09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-		44 1 8 4	7953 2 222 9	Y	202	202 1	15
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-		8 1 184 9	7028 2	Y	167	161 1	21
11	5010 X	341	-0-	-4669	-0-		1 1 7 9	333 2	Y	6	26 1	1
12	5177 X	95	-0-	-5082	-0-		93 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
01	5177 X	29	-0-	-5148	-0-		28 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
STANLEY RANCH		WELL #:		24H		RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062		
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-		9 1	1698 2	Y	-0-	14 1	-0-
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-		2 4 41 9	3042 2	Y	37	34 1	3
10	6541 X	3121	-0-	-3420	-0-		3 1 76 9	5167 2	Y	69	63 1	9
11	6330 X	5291	-0-	-1039	-0-		8 1 3 4	113 9	Y	103	92 1	20
12	6541 X	3486	-0-	-3055	-0-		7 1 84 9	3395 2	Y	76	89 1	7
01	3131 X	1339	-0-	-1792	-0-		1 1 4 4	1298 2 36 9	Y	33	35 1	5

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351															
STANLEY RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	264133	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	8666	PERF.	9312	-	14270			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4681 X	4426	-0-	-255	-0-		26	1	4275	2	Y		114	115	1			9	
09	5160 X	4239	-0-	-921	-0-		125	9										9	
10	5332 X	3940	-0-	-1392	-0-		22	1	4089	2	Y		113	113	1			9	
11	5160 X	1808	-0-	-3352	-0-		4	4	124	9								14	
12	4557 X	2806	-0-	-1751	-0-		4	1	3815	2	Y		110	105	1			9	
01	4433 X	4	-0-	-4429	-0-		121	9										7	
							3	1	1753	2	Y		46	51	1			-0-	
							1	4	51	9									
							5	1	2714	2	Y		79	81	1				
							87	9											
							4	2			Y		-0-	7	1				

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	264135	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL	DEPTH	7181	PERF.	8468	-	12976			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	7199	PERF.	8301	-	12924			
08	2852 X	1400	-0-	-1452	-0-		376	1	872	2	Y		110	138	0			29	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-		31	4	121	9								11	
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		316	1	229	2	Y		51	69	0			38	
11	1350 N	1286	-0-	-64	-0-		2	4	56	9			178	151	0			22	
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		329	1	1087	2	Y		88	104	0			12	
01	1643 X	1387	-0-	-256	-0-		32	4	196	9			64	74	0			17	
							349	1	840	2	Y								
							97	9											
							349	1	623	2	Y								
							70	9											
							591	1	710	2	Y		76	71	0				
							2	4	84	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	264138	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8496	-	13586			
08	3100 N	6662	-0-	3562	3562		385	1	5626	2	Y		578	389	0			213	
09	3000 N	452	-0-	-2548	1014		15	4	636	9								13	
10	1770 N	756	-0-	-1014	-0-		19	1	386	2	Y		42	242	0			17	
11	2880 X	657	-0-	-2223	-0-		1	4	46	9			72	68	0			16	
12	2976 X	328	-0-	-2648	-0-		26	1	635	2	Y		61	62	0			21	
01	3503 X	1409	-0-	-2094	-0-		16	4	79	9			50	45	0			40	
							28	1	562	2	Y								
							67	9											
							25	1	248	2	Y								
							55	9											
							487	1	789	2	Y		120	101	0				
							1	4	132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351													
WORTHLEY RANCH		WELL #:		20H		RRCID -> 264174		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH		8549		PERF. 9102 - 13325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-		43 1	7455 2	Y		175	181 1		4			
							193 9										
09	8160 X	6666	-0-	-1494	-0-		61 1	6445 2	Y		141	137 1		8			
							5 4	155 9									
10	8432 X	6324	-0-	-2108	-0-		70 1	6068 2	Y		169	159 1		18			
							186 9										
11	8160 X	7110	-0-	-1050	-0-		78 1	6772 2	Y		236	225 1		29			
							260 9										
12	7688 X	6832	-0-	-856	-0-		140 1	6515 2	Y		160	181 1		8			
							1 4	176 9									
01	7688 X	6950	-0-	-738	-0-		187 1	6552 2	Y		191	189 1		10			
							1 4	210 9									

WORTHLEY RANCH		WELL #:		21H		RRCID -> 264177		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH		8544		PERF. 9495 - 13266			
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		21 1	3641 2	Y		79	79 1		2			
							87 9										
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		30 1	3203 2	Y		64	62 1		4			
							3 4	70 9									
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		31 1	2739 2	Y		56	54 1		6			
							62 9										
11	2280 X	1347	-0-	-933	-0-		15 1	1296 2	Y		33	35 1		4			
							36 9										
12	2356 X	1852	-0-	-504	-0-		38 1	1778 2	Y		33	35 1		2			
							36 9										
01	2356 X	1593	-0-	-763	-0-		43 1	1515 2	Y		32	32 1		2			
							35 9										

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		24H		RRCID -> 264178		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH		7227		PERF. 7703 - 12566			
08	3100 X	478	-0-	-2622	-0-		340 1	106 2	Y		25	47 0		7			
							4 4	28 9									
09	2430 X	502	-0-	-1928	-0-		350 1	119 2	Y		29	30 0		6			
							1 4	32 9									
10	899 X	277	-0-	-622	-0-		228 1	38 2	Y		9	13 0		2			
							1 4	10 9									
11	870 X	415	-0-	-455	-0-		367 1	38 2	Y		9	9 0		2			
							10 9										
12	527 N	319	-0-	-208	-0-		316 1	2 2	Y		1	3 0		-0-			
							1 9										
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-		533 1	8 2	Y		1	1 0		-0-			
							1 9										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		12H		RRCID -> 264179		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH		8064		PERF. 8846 - 13712			
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		224 1	434 2	Y		395	368 0		136			
							435 9										
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-		179 1	189 2	Y		511	459 0		188			
							562 9										
10	1364 N	757	-0-	-607	-0-		135 1	128 2	Y		449	529 0		108			
							494 9										
11	1050 N	747	-0-	-303	-0-		73 1	165 2	Y		463	459 0		112			
							509 9										
12	961 N	779	-0-	-182	-0-		189 1	172 2	Y		380	392 0		100			
							418 9										
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-		228 1	202 2	Y		338	347 0		91			
							372 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	127 1	7936 2	Y	484	452 0			82
						22 4	532 9						
09	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	109 1	6218 2	Y	378	389 0			71
						11 4	416 9						
10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	94 1	5681 2	Y	343	357 0			57
						1 4	377 9						
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	84 1	4982 2	Y	344	350 0			51
						378 9							
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	94 1	5564 2	Y	341	326 0			66
						375 9							
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	117 1	5575 2	Y	346	296 0			116
						3 4	381 9						
WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	19 1	7567 2	Y	264	263 1			5
						1 4	290 9						
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	15 1	7191 2	Y	255	254 1			6
						5 4	281 9						
10	7254 X	5966	-0-	-1288	-0-	5743 2	223 9	Y	203	203 1			6
11	7020 X	6161	-0-	-859	-0-	20 1	5905 2	Y	213	214 1			5
						2 4	234 9						
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7450 2	307 9	Y	279	276 1			8
01	7254 X	5892	-0-	-1362	-0-	5675 2	1 4	Y	196	196 1			8
						216 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													
08	2635 X	1394	-0-	-1241	-0-	83 1	1161 2	Y	135	136 0			14
						1 4	149 9						
09	1920 X	1733	-0-	-187	-0-	287 1	1288 2	Y	141	121 0	9 1		25
						3 4	155 9						
10	1922 X	1740	-0-	-182	-0-	279 1	1302 2	Y	136	104 0	33 1		24
						9 4	150 9						
11	1860 X	1632	-0-	-228	-0-	317 1	1175 2	Y	125	125 0	4 1		20
						2 4	138 9						
12	1798 X	1123	-0-	-675	-0-	209 1	761 2	Y	138	118 0	22 1		18
						1 4	152 9						
01	1736 N	738	-0-	-998	-0-	266 1	250 2	Y	202	201 0			19
						222 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													
08	8184 X	7478	-0-	-706	-0-	176 1	6783 2	Y	469	479 0			23
						3 4	516 9						
09	8400 X	7050	-0-	-1350	-0-	159 1	6351 2	Y	473	464 0			32
						20 4	520 9						
10	8680 X	7253	-0-	-1427	-0-	151 1	6507 2	Y	486	478 0			40
						60 4	535 9						
11	7320 X	6704	-0-	-616	-0-	178 1	6055 2	Y	412	406 0			46
						18 4	453 9						
12	7471 X	6663	-0-	-808	-0-	202 1	5790 2	Y	594	599 0			41
						18 4	653 9						
01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	220 1	6635 2	Y	595	601 0			35
						6 4	655 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1302 N	670	-0-	-632	-0-	84	1	173	2	Y	375	381	0	129
						413	9							
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	75	1	129	2	Y	199	255	0	73
						219	9							
10	992 N	688	-0-	-304	-0-	76	1	192	2	Y	382	363	0	92
						420	9							
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	64	1	157	2	Y	251	282	0	61
						276	9							
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	166	1	572	2	Y	720	591	0	190
						792	9							
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	247	1	795	2	Y	755	742	0	203
						831	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
08	2759 X	1990	-0-	-769	-0-	21	1	1794	2	Y	115	104	0	21
						48	4	127	9					
09	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	26	1	2351	2	Y	199	193	0	27
						219	9							
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	33	1	2830	2	Y	271	276	0	22
						1	4	298	9					
11	2370 X	1562	-0-	-808	-0-	19	1	1371	2	Y	156	163	0	15
						172	9							
12	2697 X	1830	-0-	-867	-0-	23	1	1596	2	Y	192	189	0	18
						211	9							
01	3162 X	1462	-0-	-1700	-0-	14	1	1352	2	Y	81	90	0	9
						7	4	89	9					
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	310	1	1845	2	Y	266	273	0	21
						1	4	293	9					
09	2520 X	1962	-0-	-558	-0-	353	1	1392	2	Y	197	198	0	20
						217	9							
10	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	364	1	1251	2	Y	175	177	0	18
						193	9							
11	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	273	1	2006	2	Y	284	272	0	30
						1	4	312	9					
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	261	1	2036	2	Y	299	306	0	23
						329	9							
01	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	255	1	1524	2	Y	244	235	0	32
						268	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199														
08	3193 X	1897	-0-	-1296	-0-	80	1	1519	2	Y	270	273	0	27
						1	4	297	9					
09	2460 X	2233	-0-	-227	-0-	256	1	1663	2	Y	282	241	0	49
						4	4	310	9			19	1	
10	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	297	1	1849	2	Y	265	204	0	46
						13	4	292	9			64	1	
11	2460 X	2281	-0-	-179	-0-	287	1	1735	2	Y	233	234	0	37
						3	4	256	9			8	1	
12	2294 X	2273	-0-	-21	-0-	179	1	1815	2	Y	250	214	0	33
						4	4	275	9			40	1	
01	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	222	1	935	2	Y	264	272	0	25
						1	4	290	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	256 1	1439 2	103 9	Y	94	81 1			63
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	252 1	2616 2	135 9	Y	123	112 1			74
10	2201 X	969	-0-	-1232	-0-	43 1	868 2	58 9	Y	53	103 1			24
11	2130 X	403	-0-	-1727	-0-	137 1	246 2	20 9	Y	18	34 1			8
12	3100 X	263	-0-	-2837	-0-	125 1	127 2	11 9	Y	10	11 1			7
01	3100 X	242	-0-	-2858	-0-	82 1	149 2	1 4	Y	9	14 1			2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	303 1	910 2	316 9	Y	287	272 0			99
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	335 1	1284 2	317 9	Y	288	281 0			106
10	1829 X	1588	-0-	-241	-0-	231 1	1028 2	1 4	Y	298	332 0			72
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	375 1	1462 2	374 9	Y	340	330 0			82
12	2015 X	1232	-0-	-783	-0-	183 1	873 2	176 9	Y	160	200 0			42
01	1581 N	1049	-0-	-532	-0-	169 1	763 2	117 9	Y	106	120 0			28
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	130 1	1011 2	1 4	Y	141	141 0			7
09	1650 N	1066	-0-	-584	-0-	79 1	831 2	1 4	Y	141	140 0			8
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	159 1	1109 2	233 9	Y	212	211 0			9
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	169 1	1191 2	241 9	Y	219	212 0			16
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142 1	987 2	1 4	Y	192	196 0			12
01	1488 X	1036	-0-	-452	-0-	119 1	755 2	2 4	Y	145	151 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2139 X	911	-0-	-1228	-0-	29 1	491 2	Y	355	358 0				36
09	2070 X	999	-0-	-1071	-0-	391 9	504 2	Y	348	300 0	24 1			60
10	1426 X	1057	-0-	-369	-0-	111 1	383 9		359	272 0	85 1			62
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	109 1	549 2	Y	483	453 0	16 1			76
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	4 4	395 9		542	461 0	86 1			71
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	283 1	719 2	Y	576	592 0				55
						1 4	531 9							
						187 1	746 2	Y						
						1 4	596 9							
						309 1	738 2	Y						
						1 4	634 9							
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
08	2635 X	2305	-0-	-330	-0-	46 1	2092 2	N	152					310
09	2550 X	2414	-0-	-136	-0-	167 9	2209 2	N	148	177 1				281
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	42 1	2378 2	N	155	172 1				264
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	163 9	2331 2	N	155	179 1				240
12	2480 X	2209	-0-	-271	-0-	107 1	1901 2	N	162	180 1				222
01	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	171 9	2300 2	N	152	170 1				204
						175 1								
						171 9								
						130 1								
						178 9								
						152 1								
						167 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	53 1	3201 2	Y	259	260 0				6
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	2 4	285 9		228	229 0				5
10	3286 X	2606	-0-	-680	-0-	52 1	2989 2	Y	210	211 0				4
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	1 4	251 9		-0-	4 0				-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	34 1	2340 2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	1 4	231 9	Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
08	2821 X	1336	-0-	-1485	-0-	20 1	1230 2	Y	77	80 0				2
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	1 4	85 9		149	147 0				4
10	3038 X	2192	-0-	-846	-0-	45 1	2587 2	Y	134	135 0				3
11	2940 X	880	-0-	-2060	-0-	1 4	164 9		50	51 0				2
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	29 1	2015 2	Y	132	131 0				3
01	2883 X	1831	-0-	-1052	-0-	1 4	147 9		111	112 0				2
						20 1	805 2	Y						
						55 9								
						26 1	2001 2	Y						
						5 4	145 9							
						18 1	1685 2	Y						
						6 4	122 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
11	2520 X	9	-0-	-2511	-0-	8 2		1 9		Y	1	1 0		-0-
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	10 3	1 4	923 85	2 9	Y	77	76 0		1
WORTHLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
08	3596 X	2839	-0-	-757	-0-	16 62	1 9	2761	2	Y	56	59 1		1
09	3480 X	2637	-0-	-843	-0-	24 2	1 4	2554 57	2 9	Y	52	50 1		3
10	3534 X	2764	-0-	-770	-0-	31 65	1 9	2668	2	Y	59	56 1		6
11	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	31 84	1 9	2719	2	Y	76	73 1		9
12	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	60 62	1 9	2792	2	Y	56	62 1		3
01	2852 X	2554	-0-	-298	-0-	69 63	1 9	2422	2	Y	57	57 1		3
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
08	1736 X	21	-0-	-1715	-0-	8 27	1 1	13 73	2 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	270 X	103	-0-	-167	-0-	3 3	9 9			Y	3	1 1		2
10	279 X	78	-0-	-201	-0-	4 2	1 9	72	2	Y	2	3 1		1
11	270 X	4	-0-	-266	-0-	4 4	1 1			Y	-0-	1 1		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3150	-0-	50	50	172 21	1 4	2812 145	2 9	Y	132	102 1		30
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	191 109	1 9	579	2	Y	99	47 1		66
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	196 6	1 4	1491 200	2 9	Y	182	138 1		110
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24 83	1 9	484	2	Y	75	151 1		34
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	151 151	1 9	691	2	Y	137	112 1		59
12	1395 N	199	-0-	-1196	-0-	136 12	1 9	51	2	Y	11	63 1		7
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	209 13	1 4	1705 306	2 9	Y	278	222 1		63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	3751 X	576	-0-	-3175	-0-	9 1	523 2	Y	40	44 0			1
						44 9							
09	3630 X	2148	-0-	-1482	-0-	34 1	1957 2	Y	142	140 0			3
						1 4	156 9						
10	3751 X	3572	-0-	-179	-0-	48 1	3304 2	Y	199	198 0			4
						1 4	219 9						
11	3630 X	37	-0-	-3593	-0-	1 1	34 2	Y	2	6 0			-0-
						2 9							
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	45 1	3451 2	Y	207	203 0			4
						9 4	228 9						
01	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	32 1	3009 2	Y	199	200 0			3
						10 4	219 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
08	2666 N	1579	-0-	-1087	-0-	24 1	1442 2	Y	102	103 0			2
						1 4	112 9						
09	3000 N	4291	-0-	1291	1291	68 1	3932 2	Y	264	260 0			6
						1 4	290 9						
10	3100 N	2919	-0-	-181	1110	38 1	2653 2	Y	206	208 0			4
						1 4	227 9						
11	2232 N	1122	-0-	-1110	-0-	25 1	1017 2	Y	73	75 0			2
						80 9							
12	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	36 1	2776 2	Y	213	211 0			4
						7 4	234 9						
01	3069 X	2491	-0-	-578	-0-	24 1	2269 2	Y	173	175 0			2
						8 4	190 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	155 1	1809 2	Y	300	298 0			15
						3 4	330 9						
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	135 1	1576 2	Y	328	324 0			19
						3 4	361 9						
10	2232 N	1500	-0-	-732	-0-	133 1	1063 2	Y	276	283 0			12
						304 9							
11	2220 N	1090	-0-	-1130	-0-	124 1	757 2	Y	190	188 0			14
						209 9							
12	2139 N	1028	-0-	-1111	-0-	135 1	691 2	Y	183	185 0			12
						1 4	201 9						
01	2294 X	641	-0-	-1653	-0-	114 1	386 2	Y	127	133 0			6
						1 4	140 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
08	4681 X	4316	-0-	-365	-0-	17 1	3848 2	Y	410	405 0			25
						451 9							
09	4530 X	4288	-0-	-242	-0-	17 1	3822 2	Y	408	406 0			27
						449 9							
10	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	16 1	3721 2	Y	432	427 0			32
						15 4	475 9						
11	4380 X	3989	-0-	-391	-0-	15 1	3535 2	Y	394	396 0			30
						6 4	433 9						
12	4526 X	4096	-0-	-430	-0-	15 1	3619 2	Y	420	425 0			25
						462 9							
01	4433 X	3456	-0-	-977	-0-	12 1	3088 2	Y	321	322 0			24
						3 4	353 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	16 1	3600 2	Y	343	339	0		21	
						377 9								
09	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	16 1	3547 2	Y	319	319	0		21	
						351 9								
10	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	16 1	3658 2	Y	321	318	0		24	
						15 4	353 9							
11	3900 X	3894	-0-	-6	-0-	15 1	3526 2	Y	315	315	0		24	
						6 4	347 9							
12	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	15 1	3649 2	Y	330	334	0		20	
						363 9								
01	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	12 1	2988 2	Y	271	270	0		21	
						3 4	298 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
08	775 N	139	-0-	-636	-0-	28 1	82 2	Y	26	32	0		1	
						29 9								
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	126 1	435 2	Y	171	162	0		10	
						1 4	188 9							
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	199 1	720 2	Y	317	313	0		14	
						349 9								
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	187 1	631 2	Y	267	262	0		19	
						294 9								
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	126 1	416 2	Y	187	194	0		12	
						206 9								
01	1271 N	778	-0-	-493	-0-	123 1	436 2	Y	198	201	0		9	
						1 4	218 9							
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
08	6696 X	6563	-0-	-133	-0-	39 1	6393 2	Y	119	123	1		9	
						131 9								
09	6480 X	6417	-0-	-63	-0-	34 1	6247 2	Y	118	118	1		9	
						6 4	130 9							
10	6541 X	5618	-0-	-923	-0-	6 1	5492 2	Y	109	104	1		14	
						120 9								
11	6360 X	1071	-0-	-5289	-0-	2 1	1047 2	Y	19	29	1		4	
						1 4	21 9							
12	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	17 1	8430 2	Y	169	157	1		16	
						186 9								
01	6634 X	5289	-0-	-1345	-0-	5 1	5137 2	Y	118	116	1		18	
						17 4	130 9							
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-	10	1		-0-	
09	5460 X	2839	-0-	-2621	-0-	15 1	2745 2	Y	69	64	1		5	
						3 4	76 9							
10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	7 1	6138 2	Y	165	149	1		21	
						182 9								
11	5460 X	1044	-0-	-4416	-0-	2 1	1013 2	Y	25	41	1		5	
						1 4	28 9							
12	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	7 1	3424 2	Y	93	89	1		9	
						102 9								
01	6324 X	1260	-0-	-5064	-0-	1 1	1213 2	Y	38	41	1		6	
						4 4	42 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-		235 1	1384 2	Y			213	207 0				13
							234 9										
09	1800 N	1642	-0-	-158	-0-		252 1	1175 2	Y			195	200 0				8
							215 9										
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		266 1	1278 2	Y			223	218 0				13
							245 9										
11	1800 N	1618	-0-	-182	-0-		260 1	1150 2	Y			189	188 0				14
							208 9										
12	1705 N	1633	-0-	-72	-0-		257 1	1167 2	Y			190	193 0				11
							209 9										
01	1798 N	1643	-0-	-155	-0-		210 1	1231 2	Y			184	188 0				7
							202 9										
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427																	
08	5642 X	4456	-0-	-1186	-0-		26 1	4333 2	Y			88	93 1				7
							97 9										
09	5460 X	1641	-0-	-3819	-0-		9 1	1595 2	Y			32	37 1				2
							2 4	35 9									
10	5642 X	927	-0-	-4715	-0-		1 1	904 2	Y			20	20 1				2
							22 9										
11	4860 X	1877	-0-	-2983	-0-		3 1	1832 2	Y			37	32 1				7
							1 4	41 9									
12	5022 X	15	-0-	-5007	-0-		15 2		Y			-0-	7 1				-0-
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-		4 1	4352 2	Y			110	94 1				16
							14 4	121 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090																	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-		212 1	514 2	Y			47	45 0				3
							52 9										
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-		228 1	470 2	Y			45	46 0				2
							50 9										
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-		236 1	153 2	Y			15	16 0				1
							17 9										
11	360 N	328	-0-	-32	-0-		229 1	90 2	Y			8	8 0				1
							9 9										
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-		232 1	173 2	Y			21	21 0				1
							23 9										
01	372 N	207	-0-	-165	-0-		193 1	13 2	Y			1	2 0				-0-
							1 9										
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552																	
08	5642 X	4696	-0-	-946	-0-		22 1	4330 2	Y			313	285 0				74
							344 9										
09	5460 X	3773	-0-	-1687	-0-		23 1	3451 2	Y			272	251 0				95
							299 9										
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		39 1	4238 2	Y			249	240 0				104
							2 4	274 9									
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		40 1	4740 2	Y			309	312 0				101
							340 9										
12	4681 X	4462	-0-	-219	-0-		33 1	4164 2	Y			241	258 0				84
							265 9										
01	4681 X	4253	-0-	-428	-0-		49 1	3908 2	Y			269	295 0				58
							296 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351									
STANLEY RANCH		WELL #:		16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 9315 - 14388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7006 X	6137	-0-	-869	-0-		36 1	5956 2	Y	132	138 1		10
							145 9						
09	6570 X	6333	-0-	-237	-0-		34 1	6148 2	Y	132	132 1		10
							6 4	145 9					
10	6789 X	6781	-0-	-8	-0-		7 1	6616 2	Y	144	136 1		18
							158 9						
11	6570 X	2347	-0-	-4223	-0-		3 1	2292 2	Y	46	55 1		9
							1 4	51 9					
12	6541 X	8	-0-	-6533	-0-		8 2		Y	-0-	9 1		-0-
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-		6 1	6700 2	Y	170	145 1		25
							22 4	187 9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	20H	RRCID -> 265583	COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 8068 - 13041		
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		254 1	1734 2	Y	180	175 0		11
							198 9						
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-		276 1	1777 2	Y	162	166 0		7
							178 9						
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-		291 1	1854 2	Y	172	169 0		10
							189 9						
11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		284 1	1563 2	Y	167	165 0		12
							184 9						
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-		284 1	1538 2	Y	183	184 0		11
							201 9						
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-		239 1	1547 2	Y	159	164 0		6
							175 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	17H	RRCID -> 265588	COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 9030 - 13362		
08	1736 X	1162	-0-	-574	-0-		228 1	812 2	Y	110	86 1		74
							1 4	121 9					
09	1680 X	1278	-0-	-402	-0-		115 1	1047 2	Y	102	115 1		61
							4 4	112 9					
10	1457 X	1122	-0-	-335	-0-		47 1	945 2	Y	118	126 1		53
							130 9						
11	1410 X	1084	-0-	-326	-0-		207 1	747 2	Y	118	120 1		51
							130 9						
12	1333 X	1228	-0-	-105	-0-		233 1	846 2	Y	135	95 1		91
							149 9						
01	1116 N	886	-0-	-230	-0-		221 1	578 2	Y	75	149 1		17
							4 4	83 9					

STUMBERG RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 266100	COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8589 - 13500		
08	2666 X	1916	-0-	-750	-0-		225 1	1335 2	Y	324	317 0		23
							356 9						
09	2340 X	2041	-0-	-299	-0-		241 1	1437 2	Y	330	330 0		23
							363 9						
10	2356 X	2089	-0-	-267	-0-		242 1	1474 2	Y	339	332 0		30
							373 9						
11	2130 X	1791	-0-	-339	-0-		240 1	1228 2	Y	294	293 0		31
							323 9						
12	2108 X	1798	-0-	-310	-0-		286 1	1195 2	Y	288	290 0		29
							317 9						
01	2108 X	1718	-0-	-390	-0-		237 1	1165 2	Y	287	294 0		22
							316 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY SMITH										WELL #: 1H		RRCID -> 266340		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8793 - 13695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	32	1	3639	2	Y	166	188	1			29			
09	3660 X	3318	-0-	-342	-0-	12	4	183	9										
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	20	1	3145	2	Y	139	150	1			18			
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	153	9												
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	32	1	3641	2	Y	158	140	1			36			
01	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	17	4	174	9										
						15	1	3551	2	Y	172	158	1			50			
						189	9												
						22	1	3685	2	Y	184	162	1			72			
						202	9												
						17	1	3627	2	Y	189	169	1			92			
						5	4	208	9										
BRISCOE FRIDAY SMITH										WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8758 - 13565	
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	29	1	3310	2	Y	181	203	1			31			
09	3270 X	2943	-0-	-327	-0-	11	4	199	9										
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	2781	2	Y	131	145	1			17			
11	3270 X	3262	-0-	-8	-0-	144	9												
12	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	29	1	3266	2	Y	186	161	1			42			
01	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	16	4	205	9										
						13	1	3039	2	Y	191	178	1			55			
						210	9												
						19	1	3086	2	Y	195	174	1			76			
						215	9												
						14	1	3036	2	Y	199	178	1			97			
						4	4	219	9										
BRISCOE FRIDAY SMITH										WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 9080 - 13817	
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	39	1	4461	2	Y	203	234	1			35			
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	15	4	223	9										
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	27	1	4160	2	Y	182	193	1			24			
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	200	9												
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	39	1	4475	2	Y	209	185	1			48			
01	4774 X	4409	-0-	-365	-0-	21	4	230	9										
						18	1	4173	2	Y	223	206	1			65			
						245	9												
						25	1	4150	2	Y	225	202	1			88			
						248	9												
						19	1	4128	2	Y	233	207	1			114			
						6	4	256	9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 9046 - 13910	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	165	1	57	2	Y	50	58	0			17			
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	9												
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	175	1	194	2	Y	119	92	0			44			
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	131	9												
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	125	1	124	2	Y	98	118	0			24			
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	108	9												
						227	1	275	2	Y	174	156	0			42			
						191	9												
						236	1	468	2	Y	235	215	0			62			
						259	9												
						135	1	294	2	Y	111	143	0			30			
						122	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 18H		RRCID -> 266349		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7844		PERF. 9325 - 13837					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE									
08	1085 N	544	-0-	-541	-0-			263	1	208	2	Y	66		72	1			44								
								73	9																		
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-			209	1	160	2	Y	36		58	1			22								
								1	4	40	9																
10	744 N	440	-0-	-304	-0-			17	1	321	2	Y	93		73	1			42								
								102	9																		
11	540 N	393	-0-	-147	-0-			243	1	107	2	Y	39		64	1			17								
								43	9																		
12	434 N	372	-0-	-62	-0-			230	1	101	2	Y	37		29	1			25								
								41	9																		
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-			264	1	410	2	Y	123		120	1			28								
								3	4	135	9																

STUMBERG RANCH					WELL #: 8H		RRCID -> 266353		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8085 - 12995														
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-			241	1	3471	2	Y	449		440	0			32								
								494	9																		
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-			251	1	3399	2	Y	375		381	0			26								
								413	9																		
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-			255	1	3464	2	Y	445		431	0			40								
								490	9																		
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-			256	1	3547	2	Y	467		458	0			49								
								514	9																		
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-			341	1	3446	2	Y	446		450	0			45								
								491	9																		
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-			265	1	3609	2	Y	475		484	0			36								
								523	9																		

STUMBERG RANCH					WELL #: 9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8067 - 12881														
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-			261	1	1747	2	Y	314		308	0			22								
								345	9																		
09	2190 N	1729	-0-	-461	-0-			259	1	1177	2	Y	266		270	0			18								
								293	9																		
10	2294 N	1847	-0-	-447	-0-			256	1	1241	2	Y	318		308	0			28								
								350	9																		
11	2280 N	1481	-0-	-799	-0-			252	1	944	2	Y	259		260	0			27								
								285	9																		
12	1798 N	1693	-0-	-105	-0-			282	1	1081	2	Y	300		297	0			30								
								330	9																		
01	1860 N	1692	-0-	-168	-0-			255	1	1096	2	Y	310		317	0			23								
								341	9																		

ROGERS DENTONIO RANCH					WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 8030 - 11153														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				1				N	-0-						89								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				1				N	-0-						89								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				1				N	-0-						89								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				1				N	-0-						89								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				1				N	-0-						89								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				1				N	-0-						89								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	3937 X	3695	-0-	-242	-0-	10 1	3407 2	Y	252	251	0		8	
						1 4	277 9							
09	3810 X	3690	-0-	-120	-0-	9 1	3406 2	Y	249	247	0		10	
						1 4	274 9							
10	3937 X	3346	-0-	-591	-0-	9 1	3079 2	Y	234	231	0		13	
						1 4	257 9							
11	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	10 1	3128 2	Y	261	264	0		10	
						287 9								
12	3813 X	3209	-0-	-604	-0-	11 1	2910 2	Y	262	261	0		11	
						288 9								
01	3813 X	3238	-0-	-575	-0-	11 1	2929 2	Y	267	261	0		17	
						4 4	294 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061														
08	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	12 1	3944 2	Y	248	247	0		8	
						1 4	273 9							
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	11 1	4084 2	Y	246	244	0		10	
						1 4	271 9							
10	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	11 1	3945 2	Y	245	241	0		14	
						1 4	270 9							
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	12 1	3927 2	Y	243	248	0		9	
						267 9								
12	4526 X	3779	-0-	-747	-0-	13 1	3495 2	Y	246	245	0		10	
						271 9								
01	4526 X	3819	-0-	-707	-0-	13 1	3511 2	Y	264	257	0		17	
						5 4	290 9							
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	87 1	1480 2	Y	353	374	1		32	
						1 4	388 9							
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 2	Y	377	348	1		61	
						1 4	415 9							
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	135 1	1527 2	Y	326	356	1		31	
						28 4	359 9							
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	121 1	1551 2	Y	383	328	1		86	
						58 4	421 9							
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	126 1	1677 2	Y	312	329	1		69	
						4 4	343 9							
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	105 1	1696 2	Y	326	312	1		83	
						1 4	359 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
08	4774 X	4060	-0-	-714	-0-	118 1	3793 2	Y	133	133	1		22	
						3 4	146 9							
09	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	110 1	3776 2	Y	118	120	1		20	
						130 9								
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	106 1	3801 2	Y	118	120	1		18	
						130 9								
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	81 1	4183 2	Y	149	138	1		29	
						164 9								
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	75 1	4175 2	Y	155	161	1		23	
						25 4	171 9							
01	4154 X	4064	-0-	-90	-0-	127 1	3747 2	Y	173	125	1		71	
						190 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	288 1	2001 2	2 4	184 9	Y	167	166 1			28
09	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	282 1	1808 2	242 9		Y	220	211 1			37
10	2325 X	2233	-0-	-92	-0-	319 1	1710 2	204 9		Y	185	194 1			28
11	2400 X	2175	-0-	-225	-0-	293 1	1680 2	202 9		Y	184	176 1			36
12	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	353 1	1667 2	10 4	182 9	Y	165	176 1			25
01	2232 N	1999	-0-	-233	-0-	277 1	1507 2	215 9		Y	195	140 1			80
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
08	4464 X	4312	-0-	-152	-0-	39 1	4035 2	4 4	234 9	Y	213	210 1			36
09	4320 X	4205	-0-	-115	-0-	45 1	3960 2	200 9		Y	182	187 1			31
10	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	47 1	4080 2	256 9		Y	233	229 1			35
11	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	35 1	3650 2	211 9		Y	192	190 1			37
12	4340 X	3560	-0-	-780	-0-	28 1	3315 2	20 4	197 9	Y	179	189 1			27
01	4371 X	1766	-0-	-2605	-0-	38 1	1610 2	118 9		Y	107	90 1			44
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
08	1829 X	510	-0-	-1319	-0-	139 1	352 2	19 9		Y	17				53
09	1770 X	438	-0-	-1332	-0-	80 1	257 2	86 4	15 9	Y	14	26 1			41
10	806 X	435	-0-	-371	-0-	83 1	323 2	8 4	21 9	Y	19	27 1			33
11	540 X	182	-0-	-358	-0-	38 1	116 2	19 4	9 9	Y	8	23 1			18
12	496 X	94	-0-	-402	-0-	23 1	64 2	1 4	6 9	Y	5				23
01	434 N	233	-0-	-201	-0-	71 1	126 2	3 4	33 9	Y	30	12 1			41
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878															
08	620 N	37	-0-	-583	-0-	22 1	7 2	8 9		Y	7	43 0			1
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	4 1	102 2	79 9		Y	72	55 0			18
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	106 1	177 2	188 9		Y	171	156 0			33
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	283 1	78 2	37 9		Y	34	62 0			5
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	385 1	175 2	39 9		Y	35	34 0			6
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	322 1	524 2	157 9		Y	143	120 0			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	170	1	1638	2	Y	124	123	1	21
						1	4	136	9					
09	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	158	1	1424	2	Y	103	107	1	17
						113	9							
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	172	1	1692	2	Y	126	124	1	19
						139	9							
11	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	189	1	1496	2	Y	101	100	1	20
						111	9							
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	222	1	1519	2	Y	113	116	1	17
						9	4	124	9					
01	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	306	1	1261	2	Y	109	81	1	45
						120	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	222	1	1832	2	Y	203	198	0	12
						223	9							
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	238	1	1608	2	Y	242	244	0	10
						266	9							
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	251	1	1700	2	Y	214	212	0	12
						235	9							
11	2190 X	1823	-0-	-367	-0-	244	1	1388	2	Y	174	173	0	13
						191	9							
12	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	244	1	1425	2	Y	220	220	0	13
						242	9							
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	199	1	1793	2	Y	271	273	0	11
						298	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
08	1054 N	856	-0-	-198	-0-	249	1	530	2	Y	70	69	0	4
						77	9							
09	1050 N	577	-0-	-473	-0-	266	1	256	2	Y	50	52	0	2
						55	9							
10	868 N	499	-0-	-369	-0-	276	1	181	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
11	840 N	566	-0-	-274	-0-	273	1	220	2	Y	66	63	0	5
						73	9							
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	276	1	461	2	Y	98	97	0	6
						108	9							
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	233	1	223	2	Y	50	54	0	2
						55	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	251	1	431	2	Y	70	69	0	4
						77	9							
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	267	1	369	2	Y	64	65	0	3
						70	9							
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	279	1	524	2	Y	54	54	0	3
						59	9							
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	272	1	339	2	Y	60	59	0	4
						66	9							
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	275	1	417	2	Y	81	80	0	5
						89	9							
01	868 N	703	-0-	-165	-0-	233	1	390	2	Y	73	75	0	3
						80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	229 1	1182 2	Y	392	393	0			52
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	9 4	431 9							
10	1891 N	1605	-0-	-286	-0-	214 1	1082 2	Y	365	367	0			50
11	1800 N	1622	-0-	-178	-0-	2 4	402 9							
12	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	218 1	991 2	Y	359	355	0			54
01	1612 N	800	-0-	-812	-0-	1 4	395 9							
						213 1	1025 2	Y	349	348	0			55
						384 9								
						265 1	916 2	Y	325	326	0			54
						358 9								
						96 1	362 2	Y	311	310	0			55
						342 9								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	359 1	437 2	Y	116	117	0			15
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	3 4	128 9							
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	337 1	465 2	Y	114	113	0			16
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	1 4	125 9							
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	333 1	298 2	Y	105	105	0			16
01	744 N	384	-0-	-360	-0-	116 9								
						330 1	307 2	Y	119	116	0			19
						131 9								
						356 1	325 2	Y	103	105	0			17
						113 9								
						131 1	134 2	Y	108	106	0			19
						119 9								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	262 1	1830 2	Y	268	270	0			36
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-	14 4	295 9							
10	2573 N	2201	-0-	-372	-0-	246 1	1746 2	Y	262	262	0			36
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	3 4	288 9							
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	255 1	1678 2	Y	243	242	0			37
01	2201 N	1129	-0-	-1072	-0-	1 4	267 9							
						271 1	1823 2	Y	254	251	0			40
						279 9								
						289 1	1789 2	Y	263	259	0			44
						289 9								
						108 1	742 2	Y	254	253	0			45
						279 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	161 1	1257 2	Y	118	119	0			4
09	1980 N	1115	-0-	-865	-0-	130 9								
10	1953 N	1410	-0-	-543	-0-	150 1	876 2	Y	81	82	0			3
11	1500 N	636	-0-	-864	-0-	89 9								
12	1147 N	792	-0-	-355	-0-	160 1	1129 2	Y	110	107	0			6
01	1395 N	699	-0-	-696	-0-	121 9								
						89 1	494 2	Y	48	52	0			2
						53 9								
						174 1	555 2	Y	57	57	0			2
						63 9								
						228 1	420 2	Y	45	44	0			3
						1 4	50 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4805 X	4567	-0-	-238	-0-	13 1	4129 4	2 9	Y	385	383 0	13
09	4650 X	4631	-0-	-19	-0-	22 1	4187 4	2 9	Y	383	381 0	15
10	4774 X	4332	-0-	-442	-0-	80 1	3805 4	2 9	Y	405	398 0	22
11	4500 X	4309	-0-	-191	-0-	82 458	3769 9	2	Y	416	422 0	16
12	4774 X	4007	-0-	-767	-0-	86 449	3472 9	2	Y	408	407 0	17
01	4588 X	3594	-0-	-994	-0-	88 4	3096 4	2 9	Y	369	362 0	24
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370												
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	237 1	3708 4	2 9	Y	336	335 0	11
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276 1	3814 4	2 9	Y	340	338 0	13
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	292 1	3702 4	2 9	Y	346	340 0	19
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	295 378	3684 9	2	Y	344	350 0	13
12	4619 X	3947	-0-	-672	-0-	302 360	3285 9	2	Y	327	327 0	13
01	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	297 6	4552 4	2 9	Y	461	444 0	30
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813												
08	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	253 211	1290 9	2	Y	192	191 0	6
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	269 207	1544 9	2	Y	188	187 0	7
10	1674 X	1475	-0-	-199	-0-	269 149	1057 9	2	Y	135	135 0	7
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	263 234	1353 9	2	Y	213	212 0	8
12	2077 X	1625	-0-	-452	-0-	288 216	1121 9	2	Y	196	196 0	8
01	2077 X	1569	-0-	-508	-0-	255 2	1097 4	2 9	Y	195	190 0	13
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	30 1	2469 2	Y	77	68 0			62	
						11 4	85 9							
09	2670 X	2414	-0-	-256	-0-	30 1	2315 2	Y	61	84 0			39	
						2 4	67 9							
10	2759 X	2521	-0-	-238	-0-	32 1	2393 2	Y	71	63 0			47	
						18 4	78 9							
11	2670 X	2520	-0-	-150	-0-	33 1	2394 2	Y	84	65 0			66	
						1 4	92 9							
12	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	38 1	2364 2	Y	106	91 0			81	
						3 4	117 9							
01	2511 N	129	-0-	-2382	-0-	3 1	119 2	Y	6				87	
						7 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
08	4588 X	4179	-0-	-409	-0-	48 1	3914 2	Y	182	178 0			148	
						17 4	200 9							
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	47 1	3720 2	Y	172	210 0			110	
						4 4	189 9							
10	4371 X	3989	-0-	-382	-0-	49 1	3712 2	Y	181	171 0			120	
						29 4	199 9							
11	4140 X	3711	-0-	-429	-0-	48 1	3474 2	Y	171	157 0			134	
						1 4	188 9							
12	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	59 1	3658 2	Y	174	175 0			133	
						4 4	191 9							
01	4030 X	201	-0-	-3829	-0-	4 1	185 2	Y	11				144	
						12 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
08	899 X	332	-0-	-567	-0-	7 1	292 2	Y	30	30 0			-0-	
						33 9								
09	750 X	225	-0-	-525	-0-	4 1	189 2	Y	29	29 0			-0-	
						32 9								
10	775 X	235	-0-	-540	-0-	4 1	197 2	Y	31	31 0			-0-	
						34 9								
11	330 X	314	-0-	-16	-0-	6 1	273 2	Y	32	32 0			-0-	
						35 9								
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	8 1	258 2	Y	33	32 0			1	
						36 9								
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7 1	300 2	Y	38	39 0			-0-	
						42 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
08	5518 X	5071	-0-	-447	-0-	20 1	4662 2	Y	354	351 0			21	
						389 9								
09	5340 X	4865	-0-	-475	-0-	20 1	4497 2	Y	316	316 0			21	
						348 9								
10	5518 X	5010	-0-	-508	-0-	20 1	4609 2	Y	329	326 0			24	
						19 4	362 9							
11	4980 X	4607	-0-	-373	-0-	18 1	4246 2	Y	305	306 0			23	
						7 4	336 9							
12	5146 X	4784	-0-	-362	-0-	18 1	4363 2	Y	366	367 0			22	
						403 9								
01	5084 X	4062	-0-	-1022	-0-	15 1	3703 2	Y	310	308 0			24	
						3 4	341 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6076 X	5588	-0-	-488	-0-	23 1	428 9	5137 2	Y	389	384 0			23
09	5760 X	5444	-0-	-316	-0-	22 1	416 9	5006 2	Y	378	376 0			25
10	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	22 1	20 4	5046 2	Y	389	385 0			29
11	5760 X	5332	-0-	-428	-0-	21 1	8 4	4904 2	Y	363	364 0			28
12	5704 X	5345	-0-	-359	-0-	20 1	416 9	4909 2	Y	378	383 0			23
01	5611 X	4826	-0-	-785	-0-	18 1	4 4	4438 2	Y	333	331 0			25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	16 1	386 9	3631 2	Y	351	347 0			21
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	16 1	396 9	3640 2	Y	360	357 0			24
10	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	16 1	14 4	3540 2	Y	335	334 0			25
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	15 1	6 4	3570 2	Y	313	314 0			24
12	4185 X	4008	-0-	-177	-0-	15 1	380 9	3613 2	Y	345	348 0			21
01	4185 X	3340	-0-	-845	-0-	12 1	3 4	2997 2	Y	298	296 0			23
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	307 1	309 9	3944 2	Y	281	278 0			17
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	298 1	288 9	3829 2	Y	262	262 0			17
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	321 1	16 4	3880 2	Y	288	284 0			21
11	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	282 1	6 4	3687 2	Y	264	265 0			20
12	4557 X	4190	-0-	-367	-0-	279 1	297 9	3614 2	Y	270	274 0			16
01	4557 X	3485	-0-	-1072	-0-	276 1	3 4	2968 2	Y	216	216 0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
08	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	17 1	3825 2	Y			334	331 0	20
09	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	367 9	3767 2	Y			323	322 0	21
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	17 1	3757 2	Y			331	328 0	24
11	4260 X	4131	-0-	-129	-0-	15 4	364 9				338	336 0	26
12	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	16 1	3737 2	Y			359	363 0	22
01	4278 X	3438	-0-	-840	-0-	6 4	372 9				294	294 0	22
						15 1	3789 2	Y					
						395 9							
						12 1	3100 2	Y					
						3 4	323 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8142 - 12111													
08	2201 X	1800	-0-	-401	-0-	236 1	1318 2	Y			206	205 0	3
09	2130 X	1242	-0-	-888	-0-	19 4	227 9				143	144 0	2
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	232 1	853 2	Y			207	205 0	4
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	157 9	1267 2	Y			207	205 0	6
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	228 1	228 9				205	204 0	5
01	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	3 4	1208 2	Y			227	225 0	7
						270 1	106 1	Y				2 1	
						228 9	1 4						
						106 1	226 9						
						1 4	1135 2	Y					
						157 1	250 9						
						2 4							
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917													
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	233 1	1503 2	Y			91	91 0	1
09	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	22 4	100 9				69	69 0	1
10	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	206 1	1060 2	Y			99	98 0	2
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	76 9	1566 2	Y			101	100 0	3
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	174 1	109 9				100	99 0	3
01	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	3 4	1514 2	Y			103	103 0	3
						215 1	1581 2	Y				1 1	
						111 9	99 1						
						99 1	110 9						
						1 4	1333 2	Y					
						193 1	113 9						
						3 4							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148													
08	2573 X	1802	-0-	-771	-0-	9 1	1715 2	Y			60	59 0	14
09	2490 X	829	-0-	-1661	-0-	12 4	66 9				23	23 0	14
10	2573 X	1303	-0-	-1270	-0-	3 1	797 2	Y			46	47 0	13
11	2490 X	1282	-0-	-1208	-0-	4 4	25 9				57	53 0	17
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	5 1	1222 2	Y			47	38 0	26
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	25 4	51 9				59	67 0	18
						7 1	1212 2	Y					
						63 9							
						10 1	1234 2	Y					
						52 9							
						14 1	1585 2	Y					
						9 4	65 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		10	1	1894	2	Y	53	59	0		13
							13	4	58	9						
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		7	1	1779	2	Y	50	32	0		31
							9	4	55	9						
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		6	1	1421	2	Y	53	69	0		15
							29	4	58	9						
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		11	1	1807	2	Y	75	67	0		23
							83	9								
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		11	1	1450	2	Y	56	48	0		31
							62	9								
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		18	1	1971	2	Y	83	89	0		25
							11	4	91	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341																
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		14	1	2751	2	Y	279	307	0		66
							19	4	307	9						
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		9	1	2223	2	Y	186	137	0		115
							11	4	205	9						
10	2914 X	1906	-0-	-1008	-0-		7	1	1704	2	Y	145	219	0		41
							35	4	160	9						
11	3000 X	1701	-0-	-1299	-0-		9	1	1552	2	Y	127	129	0		39
							140	9								
12	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-		15	1	1840	2	Y	134	99	0		74
							147	9								
01	1891 N	1018	-0-	-873	-0-		8	1	918	2	Y	79	129	0		24
							5	4	87	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695																
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		16	1	3013	2	Y	68	62	0		16
							75	9								
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-		13	1	2001	2	Y	55	52	0		19
							61	9								
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		26	1	2805	2	Y	77	64	0		32
							1	4	85	9						
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		20	1	2343	2	Y	50	66	0		16
							55	9								
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		21	1	2688	2	Y	41	43	0		14
							45	9								
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		32	1	2554	2	Y	46	50	0		10
							51	9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: DIMMIT											
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 20H			RRCID -> 266654			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8167			PERF. 8556 - 13684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-				11 1			2188 2	Y	176		159 0			41								
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-				194 9			2112 2	Y	135		129 0			47								
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-				14 1			1965 2	Y	88		98 0			37								
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-				149 9			1 4	97 9						37								
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-				18 1			1745 2	Y	102		106 0			33								
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-				112 9			2288 2	Y	132		119 0			46								
									18 1			145 9							27								
									28 1			2241 2	Y	124		143 0			27								
									136 9																		
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 18H			RRCID -> 266672			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 8686 - 13447		
08	2542 X	1556	-0-	-986	-0-				7 1			1422 2	Y	115		104 0			27								
09	2460 X	1126	-0-	-1334	-0-				127 9			1031 2	Y	80		79 0			28								
10	2542 X	1530	-0-	-1012	-0-				7 1			1447 2	Y	63		65 0			26								
11	2460 X	444	-0-	-2016	-0-				88 9			1 4	69 9						6								
12	1550 X	1427	-0-	-123	-0-				13 1			418 2	Y	20		40 0			22								
01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-				1 4			22 9							19								
									4 1			11 1	1346 2	Y	64	48 0			22								
									70 9			20 1	1633 2	Y	87	90 0			19								
									96 9																		
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 7H			RRCID -> 266695			COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 7996			PERF. 13561 - 13776		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 27H			RRCID -> 266696			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8213			PERF. 8980 - 13661		
08	2976 X	1281	-0-	-1695	-0-				6 1			1208 2	Y	54		79 0			13								
09	3000 X	1092	-0-	-1908	-0-				8 4			59 9							23								
10	3100 X	1454	-0-	-1646	-0-				4 1			1042 2	Y	37		27 0			15								
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-				5 4			41 9							40								
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-				6 1			1363 2	Y	52		60 0			55								
01	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-				28 4			57 9							22								
									19 1			3146 2	Y	131		106 0			22								
									144 9			2 1	2641 2	Y	100	85 0			22								
									21 1			110 9							22								
									18 1			2067 2	Y	73	106 0			22									
									11 4			80 9							22								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//										100351										
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 8915 - 13820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	12 61	1 9	2257	2	Y	55	51	0			13				
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	23 80	1 9	3393	2	Y	73	61	0			25				
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	2678	2	Y	85	75	0			35				
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	27 139	1 9	3244	2	Y	126	120	0			41				
12	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	28 102	1 9	3489	2	Y	93	102	0			32				
01	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	42 102	1 9	3354	2	Y	93	105	0			20				

RANCHO ENCANTADO										WELL #: 28H		RRCID -> 266716		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 9182 - 14018		
08	2697 X	1857	-0-	-840	-0-	9 81	1 9	1767	2	Y	74	66	0			17				
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	16 36	1 9	2447	2	Y	33	39	0			11				
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	2562	2	Y	34	31	0			14				
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	25 152	1 9	2951	2	Y	138	107	0			45				
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	20 117	1 9	2496	2	Y	106	114	0			37				
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	33 53	1 9	2669	2	Y	48	75	0			10				

RANCHO ENCANTADO										WELL #: 13H		RRCID -> 266717		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 9658 - 13802		
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	6 8	1 4	1185	2	Y	55	64	0			13				
09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	3 5	1 4	876	2	Y	34	26	0			21				
10	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	5 22	1 4	1072	2	Y	43	52	0			12				
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	9 76	1 9	1607	2	Y	69	60	0			21				
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	9 73	1 9	1139	2	Y	66	50	0			37				
01	1271 X	1142	-0-	-129	-0-	9 6	1 4	1043	2	Y	76	90	0			23				

STUMBERG RANCH										WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7985 - 13413		
08	465 N	292	-0-	-173	-0-	5 76	1 9	211	2	Y	69	69	0			-0-				
09	450 N	236	-0-	-214	-0-	4 75	1 9	157	2	Y	68	67	0			1				
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	3 63	1 9	135	2	Y	57	58	0			-0-				
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	4 61	1 9	191	2	Y	55	54	0			1				
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	5 58	1 9	175	2	Y	53	52	0			2				
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 64	1 9	189	2	Y	58	59	0			1				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1240 N	703	-0-	-537	-0-	15 1	604 2	Y	76	76 0			-0-		
09	990 N	388	-0-	-602	-0-	84 9	312 2	Y	63	62 0			1		
10	806 N	458	-0-	-348	-0-	7 1	364 2	Y	78	78 0			1		
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	69 9	459 2	Y	70	70 0			1		
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	8 1	430 2	Y	69	68 0			2		
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	86 9	506 2	Y	73	73 0	1 1		1		
						11 1									
						77 9									
						12 1									
						76 9									
						12 1									
						80 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161	
08	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	72 1	8798 2	Y	294	302 0			60		
09	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	323 9	9731 2	Y	329	339 0			50		
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	86 1	9795 2	Y	328	329 0			49		
11	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	362 9	9220 2	Y	325	318 0			56		
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	93 1	358 9	Y	388	378 0			66		
01	10509 X	8549	-0-	-1960	-0-	361 9	9900 2	Y	366	370 0			62		
						83 1									
						3 4									
						87 1									
						427 9									
						73 1									
						403 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182	2 1	167 2	Y	12	10 0			2		
						13 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911	
08	4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	18 1	2201 2	Y	122	128 0			25		
09	3570 X	4	-0-	-3566	-0-	134 9			Y	-0-	25 0		-0-		
10	3131 X	9	-0-	-3122	-0-	4 2			Y	-0-			-0-		
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	9 2			Y	-0-			-0-		
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	-0-			-0-		
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	13 1	1469 2	Y	95	79 0			16		
						105 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6107 X	3748	-0-	-2359	-0-	22 1	3661 2	Y	59	62 1			4
09	3900 X	3768	-0-	-132	-0-	65 9	3679 2	Y	59	59 1			4
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	20 1	3809 2	Y	64	60 1			8
11	3630 X	1002	-0-	-2628	-0-	4 4	983 2	Y	15	20 1			3
12	3906 X	129	-0-	-3777	-0-	70 9	17 9	Y	2	5 1			-0-
01	3906 X	2426	-0-	-1480	-0-	1 1	2 9	Y	46	39 1			7
						127 2	2365 2	Y					
						2 1	51 9						
						8 4							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866													
08	2170 X	1925	-0-	-245	-0-	22 1	1812 2	Y	75	89 0			61
09	1980 X	1834	-0-	-146	-0-	8 4	83 9	Y	80	90 0			51
10	2046 X	1858	-0-	-188	-0-	22 1	1722 2	Y	83	79 0			55
11	1980 X	1698	-0-	-282	-0-	2 4	88 9	Y	83	73 0			65
12	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	23 1	1731 2	Y	88	86 0			67
01	1860 N	89	-0-	-1771	-0-	13 4	91 9	Y	5				72
						22 1	1585 2	Y					
						91 9							
						26 1	1595 2	Y					
						2 4	97 9						
						2 1	81 2	Y					
						6 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436													
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	215 1	300 2	Y	83	79 1			26
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	91 9	520 2	Y	71	79 1			18
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	244 1	464 2	Y	118	112 1			24
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	78 9	412 2	Y	95	85 1			34
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	324 1	459 2	Y	122	121 1			35
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	130 9	427 2	Y	113	114 1			34
						220 1							
						105 9							
						253 1							
						134 9							
						208 1							
						124 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788													
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	277 1	38 2	Y	61	42 1			19
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67 9	200 2	Y	234	193 1			60
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	309 1	1 2	Y	1	61 1			-0-
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	257 9	1 2	Y	2	1 1			1
12	620 N	261	-0-	-359	-0-	332 1	5 2	Y	2	2 1			1
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	1 9		Y	-0-	1 1			-0-
						247 1							
						2 9							
						254 1							
						2 9							
						238 1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	10	1	1930	2	Y	122	134	0		29
						13	4	134	9						
09	2040 X	1826	-0-	-214	-0-	7	1	1712	2	Y	89	63	0		55
						9	4	98	9						
10	2108 X	1873	-0-	-235	-0-	7	1	1725	2	Y	95	123	0		27
						36	4	105	9						
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	1935	2	Y	112	105	0		34
						123	9								
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	2	Y	109	83	0		60
						120	9								
01	2077 X	1894	-0-	-183	-0-	16	1	1781	2	Y	79	115	0		24
						10	4	87	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344															
08	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	311	1	3121	2	Y	112	113	0		20
						6	4	123	9						
09	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	288	1	2665	2	Y	106	104	0		22
						3	4	117	9						
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	327	1	3641	2	Y	160	155	0		27
						176	9								
11	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	314	1	3131	2	Y	141	146	0		22
						155	9								
12	3813 X	2991	-0-	-822	-0-	295	1	2576	2	Y	109	114	0		17
						120	9								
01	4154 X	2808	-0-	-1346	-0-	323	1	2356	2	Y	117	117	0		17
						129	9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543															
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	308	1	2203	2	Y	62	57	0		11
						4	4	68	9						
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	287	1	1933	2	Y	57	56	0		12
						2	4	63	9						
10	1333 N	759	-0-	-574	-0-	343	1	403	2	Y	12	22	0		2
						13	9								
11	2490 N	368	-0-	-2122	-0-	343	1	24	2	Y	1	3	0		-0-
						1	9								
12	2356 N	339	-0-	-2017	-0-	250	1	87	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
01	2573 X	1086	-0-	-1487	-0-	225	1	829	2	Y	29	25	0		4
						32	9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321															
08	4526 X	3423	-0-	-1103	-0-	237	1	2947	2	Y	212	222	0		38
						6	4	233	9						
09	4410 X	3749	-0-	-661	-0-	244	1	3338	2	Y	148	155	0		31
						4	4	163	9						
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	290	1	5386	2	Y	226	219	0		38
						249	9								
11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	283	1	5841	2	Y	251	250	0		39
						276	9								
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	263	1	5344	2	Y	214	220	0		33
						235	9								
01	5921 X	4557	-0-	-1364	-0-	316	1	4042	2	Y	181	188	0		26
						199	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052																
08	403 N	339	-0-	-64	-0-			3 1	319 2	Y		15	16 0			3
09	360 N	285	-0-	-75	-0-			17 9	257 2	Y		24	23 0			4
10	372 N	308	-0-	-64	-0-			26 9	277 2	Y		25	25 0			4
11	330 N	309	-0-	-21	-0-			3 1	288 2	Y		16	17 0			3
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-			28 9	366 2	Y		14	15 0			2
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-			3 1	348 2	Y		18	17 0			3
								18 9								
								3 1								
								15 9								
								20 9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156																
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-			265 1	974 2	Y		78	72 0			14
09	990 N	885	-0-	-105	-0-			2 4	86 9							
10	1178 N	815	-0-	-363	-0-			267 1	560 2	Y		52	55 0			11
11	1200 N	696	-0-	-504	-0-			1 4	57 9							
12	930 N	699	-0-	-231	-0-			311 1	453 2	Y		46	49 0			8
01	806 N	727	-0-	-79	-0-			51 9				37	39 0			6
								304 1	351 2	Y		37	39 0			6
								41 9								
								284 1	374 2	Y		37	37 0			6
								41 9								
								315 1	368 2	Y		40	40 0			6
								44 9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032																
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-			302 1	705 2	Y		54	51 0			10
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-			1 4	59 9							
10	961 N	880	-0-	-81	-0-			280 1	624 2	Y		53	52 0			11
11	1020 N	778	-0-	-242	-0-			1 4	58 9							
12	992 N	827	-0-	-165	-0-			311 1	516 2	Y		48	51 0			8
01	868 N	821	-0-	-47	-0-			53 9				39	41 0			6
								303 1	432 2	Y		32	33 0			5
								43 9								
								286 1	506 2	Y		32	33 0			5
								35 9								
								315 1	469 2	Y		34	34 0			5
								37 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	264 1	1 4	553 96	2 9	Y	87	80 0				16
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	272 1	1 4	866 43	2 9	Y	39	47 0				8
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	312 1	1 4	723 31	2 9	Y	28	31 0				5
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	303 1	1 4	543 22	2 9	Y	20	22 0				3
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	283 1	1 4	390 15	2 9	Y	14	15 0				2
01	1054 N	642	-0-	-412	-0-	313 1	1 4	315 14	2 9	Y	13	13 0				2
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020																
08	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	13 1	109 9	7826 7	2 1	Y	99	79 1				35
09	7680 X	7614	-0-	-66	-0-	7 1	118 9	7489 11	2 1	Y	107	124 1				18
10	7936 X	7440	-0-	-496	-0-	11 1	13 4	7303 6	2 1	Y	103	110 1				11
11	7680 X	6146	-0-	-1534	-0-	108 1	5 1	6032 116	2 9	Y	98	95 1				14
12	7936 X	6033	-0-	-1903	-0-	5 1	116 9	5912 3	2 1	Y	105	106 1				13
01	7936 X	4590	-0-	-3346	-0-	96 1	96 9	4491 14	2 4	Y	87	85 1				15
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403																
08	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	34 1	7 4	8302 347	2 9	Y	315	309 0				19
09	8580 X	8548	-0-	-32	-0-	33 1	2 4	8171 342	2 9	Y	311	310 0				20
10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	34 1	15 4	8558 403	2 9	Y	366	354 0				32
11	8580 X	8019	-0-	-561	-0-	30 1	3 4	7610 376	2 9	Y	342	342 0				32
12	8835 X	7060	-0-	-1775	-0-	26 1	3 4	6732 299	2 9	Y	272	281 0				23
01	9021 X	6865	-0-	-2156	-0-	26 1	14 4	6477 348	2 9	Y	316	314 0				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1705 X	1435	-0-	-270	-0-	6 1	1376 2	Y	47	46 0			3	
09	1650 X	1351	-0-	-299	-0-	1 4	52 9	Y	44	44 0			3	
10	1705 X	1553	-0-	-152	-0-	5 1	1298 2	Y	46	45 0			4	
11	1530 X	1348	-0-	-182	-0-	48 9	1493 2	Y	54	53 0			5	
12	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	6 1	1283 2	Y	58	58 0			5	
01	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	3 4	1266 2	Y	62	62 0			5	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
08	1085 X	25	-0-	-1060	-0-	5 1	1351 2	Y	1	2 0			-0-	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	1 4	108 9	Y	-0-				-0-	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	10 1	2556 2	Y	-0-				-0-	
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1 4	207 9	Y	98	89 0			9	
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	10 1	2400 2	Y	188	181 0			16	
01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	5 4	224 9	Y	204	204 0			16	
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
08	4433 X	3880	-0-	-553	-0-	81 1	3714 2	Y	77	182 1			152	
09	4290 X	3514	-0-	-776	-0-	85 9	3365 2	Y	77				229	
10	3937 X	3779	-0-	-158	-0-	64 1	3542 2	Y	71	178 1			122	
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	85 9	3891 2	Y	91				213	
12	3937 X	3273	-0-	-664	-0-	159 1	2970 2	Y	91	180 1			124	
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	78 9	4095 2	Y	94				218	
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	269 1	2513 2	Y	420	434 0			40	
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	1 4	462 9	Y	430	414 0			56	
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	294 1	2142 2	Y	395	414 0			37	
11	3150 X	2794	-0-	-356	-0-	473 9	2365 2	Y	424	401 0			60	
12	3255 X	2531	-0-	-724	-0-	272 1	2065 2	Y	369	374 0			55	
01	3255 X	1785	-0-	-1470	-0-	435 9	1858 2	Y	384	397 0			42	
						262 1	1058 2	Y						
						1 4	466 9							
						267 1								
						406 9								
						305 1								
						422 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3 1	618 2	1 4	106 9	Y	96	94 0			6
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2 1	616 2	97 9		Y	88	88 0			6
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	2 1	577 2	2 1	65 9	Y	59	60 0			5
11	690 N	355	-0-	-335	-0-	1 4	315 2	1 1		Y	35	37 0			3
12	744 N	576	-0-	-168	-0-	39 9	517 2	2 1		Y	52	51 0			4
01	744 X	611	-0-	-133	-0-	57 9		2 1		Y	62	61 0			5
						2 1	540 2	1 4	68 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215															
08	2573 X	1460	-0-	-1113	-0-	146 1	1144 2	1 4	169 9	Y	154	167 0			15
09	2490 X	1403	-0-	-1087	-0-	169 1	1056 2	178 9		Y	162	156 0			21
10	2573 X	1499	-0-	-1074	-0-	155 1	1178 2	166 9		Y	151	158 0			14
11	2340 X	1734	-0-	-606	-0-	156 1	1359 2	1 4	218 9	Y	198	184 0			28
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	181 1	1440 2	243 9		Y	221	216 0			33
01	1488 X	1414	-0-	-74	-0-	230 1	851 2	333 9		Y	303	303 0			33

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188															
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	131 1	1953 2	1 4	314 9	Y	285	297 0			27
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	136 1	1863 2	331 9		Y	301	289 0			39
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	148 1	1917 2	284 9		Y	258	273 0			24
11	2310 N	2125	-0-	-185	-0-	141 1	1639 2	1 4	344 9	Y	313	293 0			44
12	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	145 1	1696 2	303 9		Y	275	278 0			41
01	2356 N	1462	-0-	-894	-0-	135 1	995 2	332 9		Y	302	310 0			33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335															
08	1116 X	1001	-0-	-115	-0-	4 1	893 2	1 4	103 9	Y	94	92 0			6
09	810 X	773	-0-	-37	-0-	3 1	691 2	79 9		Y	72	73 0			5
10	775 X	770	-0-	-5	-0-	3 1	688 2	1 4	78 9	Y	71	70 0			6
11	960 X	877	-0-	-83	-0-	3 1	778 2	96 9		Y	87	85 0			8
12	992 X	779	-0-	-213	-0-	3 1	698 2	78 9		Y	71	73 0			6
01	992 X	941	-0-	-51	-0-	3 1	835 2	2 4	101 9	Y	92	91 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	5 1	1280 2	Y	65	64 0		4		
						1 4	72 9							
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	5 1	1326 2	Y	46	47 0		3		
						51 9								
10	1426 X	1420	-0-	-6	-0-	5 1	1361 2	Y	47	46 0		4		
						2 4	52 9							
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	5 1	1328 2	Y	49	48 0		5		
						1 4	54 9							
12	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	5 1	1301 2	Y	43	44 0		4		
						47 9								
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	5 1	1315 2	Y	48	48 0		4		
						3 4	53 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
08	4619 X	4104	-0-	-515	-0-	24 1	3714 2	Y	332	337 0		27		
						1 4	365 9							
09	4470 X	4131	-0-	-339	-0-	25 1	3720 2	Y	351	349 0		29		
						386 9								
10	4619 X	4486	-0-	-133	-0-	29 1	4061 2	Y	360	358 0		31		
						396 9								
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	32 1	4341 2	Y	386	385 0		32		
						425 9								
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	34 1	4386 2	Y	390	383 0		39		
						429 9								
01	4495 X	4432	-0-	-63	-0-	32 1	3950 2	Y	407	409 0		37		
						2 4	448 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
08	4867 X	4036	-0-	-831	-0-	25 1	3819 2	Y	174	182 0		14		
						1 4	191 9							
09	4500 X	3770	-0-	-730	-0-	24 1	3558 2	Y	171	171 0		14		
						188 9								
10	4991 X	3819	-0-	-1172	-0-	26 1	3589 2	Y	185	183 0		16		
						204 9								
11	4830 X	2803	-0-	-2027	-0-	19 1	2621 2	Y	148	152 0		12		
						163 9								
12	4991 X	3676	-0-	-1315	-0-	27 1	3438 2	Y	192	185 0		19		
						211 9								
01	4030 X	3183	-0-	-847	-0-	24 1	2953 2	Y	186	188 0		17		
						1 4	205 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
08	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	21 1	3214 2	Y	115	117 0		9		
						1 4	127 9							
09	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	21 1	3144 2	Y	120	119 0		10		
						132 9								
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	25 1	3421 2	Y	135	133 0		12		
						149 9								
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	27 1	3686 2	Y	184	181 0		15		
						202 9								
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	28 1	3555 2	Y	177	174 0		18		
						195 9								
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	29 1	3642 2	Y	204	203 0		19		
						2 4	224 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	4	1	2158	2	Y	116	116	0	4
						1	4	128	9					
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	2	Y	145	144	0	5
						1	4	160	9					
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	9	1	2295	2	Y	131	133	0	3
						1	4	144	9					
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	2	Y	121	120	0	4
						133	9							
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	6	1	2313	2	Y	126	124	0	6
						139	9							
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	7	1	2383	2	Y	134	137	0	3
						147	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	5	1	2628	2	Y	165	165	0	5
						1	4	182	9					
09	2850 X	2792	-0-	-58	-0-	6	1	2605	2	Y	164	163	0	6
						1	4	180	9					
10	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	10	1	2518	2	Y	170	172	0	4
						1	4	187	9					
11	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	7	1	2485	2	Y	174	172	0	6
						191	9							
12	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	7	1	2444	2	Y	172	169	0	9
						189	9							
01	2883 X	2353	-0-	-530	-0-	6	1	2174	2	Y	157	163	0	3
						173	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	264	1	394	2	Y	149	148	0	2
						164	9							
09	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	289	1	560	2	Y	224	223	0	3
						246	9							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	283	1	819	2	Y	252	251	0	4
						1	4	277	9					
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	241	1	587	2	Y	206	206	0	4
						227	9							
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	296	1	557	2	Y	212	210	0	6
						233	9							
01	1395 N	968	-0-	-427	-0-	299	1	458	2	Y	192	191	0	7
						211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	134 1	2106 2	Y	329	327 0				5
						3 4	362 9							
09	4500 X	2503	-0-	-1997	-0-	138 1	2001 2	Y	331	331 0				5
						364 9								
10	4650 X	2958	-0-	-1692	-0-	132 1	2437 2	Y	352	351 0				6
						2 4	387 9							
11	3780 X	2880	-0-	-900	-0-	113 1	2444 2	Y	294	294 0				6
						323 9								
12	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	135 1	2438 2	Y	284	282 0				8
						312 9								
01	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	153 1	2311 2	Y	278	276 0				10
						306 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
08	1054 N	474	-0-	-580	-0-	9 1	410 2	Y	44	49 0				6
						7 4	48 9							
09	1050 N	655	-0-	-395	-0-	4 1	582 2	Y	63	60 0				9
						69 9								
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	5 1	585 2	Y	67	68 0				8
						5 4	74 9							
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3 1	444 2	Y	52	53 0				7
						57 9								
12	682 N	492	-0-	-190	-0-	4 1	450 2	Y	34	38 0				3
						1 4	37 9							
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	4 1	481 2	Y	30	30 0				3
						3 4	33 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
08	3937 X	1053	-0-	-2884	-0-	20 1	951 2	Y	59	79 0				8
						17 4	65 9							
09	3810 X	1351	-0-	-2459	-0-	9 1	1255 2	Y	79	76 0				11
						87 9								
10	3813 X	2934	-0-	-879	-0-	21 1	2693 2	Y	179	169 0				21
						23 4	197 9							
11	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	25 1	3298 2	Y	223	216 0				28
						245 9								
12	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	30 1	3034 2	Y	222	231 0				19
						4 4	244 9							
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	24 1	3249 2	Y	235	229 0				25
						17 4	259 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
08	2821 X	2419	-0-	-402	-0-	132 1	2099 2	Y	136	147 0				18
						38 4	150 9							
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	139 1	2557 2	Y	170	164 0				24
						187 9								
10	3658 X	2521	-0-	-1137	-0-	125 1	2208 2	Y	154	160 0				18
						19 4	169 9							
11	3540 X	2114	-0-	-1426	-0-	111 1	1858 2	Y	132	133 0				17
						145 9								
12	3658 X	2070	-0-	-1588	-0-	100 1	1824 2	Y	130	136 0				11
						3 4	143 9							
01	2976 X	2246	-0-	-730	-0-	83 1	2015 2	Y	125	123 0				13
						10 4	138 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		23 1	3009 2	Y	271	260 0						24
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		298 9	3197 2	Y	246	248 0						22
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		26 1	3366 2	Y	250	254 0						18
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		1 4	275 9	Y	278	273 0						23
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-		27 1	3547 2	Y	280	283 0						20
01	3627 X	3098	-0-	-529	-0-		2 4	308 9	Y	250	244 0						26
							306 9	2788 2									
							45 1	275 9									
							3 4										
							32 1										
							3 4										
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061																	
08	4123 X	1375	-0-	-2748	-0-		10 1	1292 2	Y	66	69 0						6
09	3990 X	498	-0-	-3492	-0-		73 9	465 2	Y	26	30 0						2
10	4123 X	480	-0-	-3643	-0-		4 1	445 2	Y	28	28 0						2
11	3840 X	220	-0-	-3620	-0-		29 9	203 2	Y	14	15 0						1
12	3968 X	65	-0-	-3903	-0-		4 1	60 2	Y	4	5 0						-0-
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		31 9	2267 2	Y	164	147 0						17
							2 1	180 9									
							15 9										
							1 1										
							4 9										
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426																	
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		27 1	3588 2	Y	190	177 0						17
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-		209 9	3637 2	Y	181	182 0						16
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		30 1	3653 2	Y	181	184 0						13
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		2 4	199 9	Y	196	193 0						16
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		30 1	3719 2	Y	209	210 0						15
01	3999 X	3619	-0-	-380	-0-		2 4	199 9	Y	188	183 0						20
							40 1	207 9									
							216 9										
							53 1	4111 2									
							3 4	230 9									
							39 1	3369 2									
							4 4	207 9									
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763																	
08	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-		268 1	10262 2	Y	193	192 1						12
09	10950 X	9701	-0-	-1249	-0-		212 9	9243 2	Y	156	161 1						7
10	11408 X	7012	-0-	-4396	-0-		258 1	6725 2	Y	115	114 1						8
11	11040 X	6408	-0-	-4632	-0-		28 4	6054 2	Y	122	105 1						25
12	11408 X	8032	-0-	-3376	-0-		160 1	7840 2	Y	141	159 1						7
01	10757 X	7539	-0-	-3218	-0-		127 9	155 9	Y	191	143 1						55
							134 9	7258 2									
							35 1	210 9									
							2 4										
							54 1										
							17 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7161 X	6505	-0-	-656	-0-	162 1	6210 2	Y	121	126 1			7	
09	6930 X	6821	-0-	-109	-0-	133 9	6459 2	Y	148	149 1			6	
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	180 1	6879 2	Y	173	167 1			12	
11	6930 X	5551	-0-	-1379	-0-	19 4	5194 2	Y	153	134 1			31	
12	7037 X	3319	-0-	-3718	-0-	163 1	3210 2	Y	85	112 1			4	
01	7223 X	443	-0-	-6780	-0-	190 9	420 2	Y	17	16 1			5	
						189 1	19 9							
						168 9								
						14 1								
						1 4								
						3 1								
						1 4								
STANLEY RANCH													WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898	
08	7409 X	6613	-0-	-796	-0-	164 1	6272 2	Y	161	161 1			10	
09	7050 X	6858	-0-	-192	-0-	177 9	6514 2	Y	129	133 1			6	
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	182 1	6956 2	Y	150	145 1			11	
11	6990 X	6620	-0-	-370	-0-	20 4	6221 2	Y	157	136 1			32	
12	7223 X	6955	-0-	-268	-0-	165 1	6755 2	Y	153	177 1			8	
01	7285 X	6088	-0-	-1197	-0-	165 9	5819 2	Y	193	145 1			56	
						226 1	212 9							
						173 9								
						30 1								
						2 4								
						43 1								
						14 4								
STANLEY RANCH													WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665	
08	6727 X	4291	-0-	-2436	-0-	107 1	4092 2	Y	84	82 1			5	
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	92 9	6507 2	Y	124	124 1			5	
10	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	181 1	6587 2	Y	139	134 1			10	
11	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	19 4	6095 2	Y	150	129 1			31	
12	7068 X	6777	-0-	-291	-0-	156 1	6588 2	Y	144	168 1			7	
01	7068 X	6109	-0-	-959	-0-	153 9	5845 2	Y	188	141 1			54	
						222 1	207 9							
						165 9								
						29 1								
						2 4								
						43 1								
						14 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B													WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	44	-0-	44	44		1 2	1 9	41 2	Y	2	1 0		1
11	14B2 EXT	593	-0-	593	637		8 1	561 2	24 9	Y	22	6 0		17
12	14B2 EXT	320	-0-	320	957		5 1	302 2	13 9	Y	12	20 0		9
01	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-			9
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		24 1	1924 2	8 4	Y	55	60 0		45
09	2040 N	1974	-0-	-66	-0-		24 1	1881 2	2 4	Y	61	67 0		39
10	2077 N	2006	-0-	-71	-0-		25 1	1894 2	15 4	Y	65	61 0		43
11	1950 N	1917	-0-	-33	-0-		25 1	1824 2	68 9	Y	62	57 0		48
12	2046 N	1897	-0-	-149	-0-		29 1	1791 2	29 1	Y	68	64 0		52
01	2015 N	95	-0-	-1920	-0-		2 4	75 9	2 1	Y	3			55
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		241 1	2262 2	2 4	Y	381	380 0		4
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		192 1	1899 2	1 4	Y	309	310 0		3
10	3131 X	2559	-0-	-572	-0-		212 1	1935 2	1 4	Y	374	374 0		3
11	3030 X	1562	-0-	-1468	-0-		211 1	876 2	1 4	Y	431	429 0		5
12	3131 X	1411	-0-	-1720	-0-		297 1	771 2	1 4	Y	311	314 0		2
01	2914 X	1595	-0-	-1319	-0-		291 1	971 2	6 4	Y	297	292 0	2 1	5
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243														
08	1488 N	935	-0-	-553	-0-		331 1	454 2	7 4	Y	130	130 0		2
09	1200 N	752	-0-	-448	-0-		349 1	301 2	102 9	Y	93	93 0		2
10	1178 N	966	-0-	-212	-0-		356 1	458 2	1 4	Y	137	136 0		3
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		439 1	421 2	145 9	Y	132	131 0		4
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-		208 1	443 2	144 9	Y	131	131 0	1 1	3
01	961 N	912	-0-	-49	-0-		349 1	400 2	1 4	Y	147	146 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	3642	-0-	-47	-0-	41	1	3338	2	Y	225	240	0	183
						15	4	248	9					
09	3570 X	3523	-0-	-47	-0-	41	1	3240	2	Y	217	261	0	139
						3	4	239	9					
10	3689 X	3670	-0-	-19	-0-	44	1	3362	2	Y	216	212	0	143
						26	4	238	9					
11	3540 X	3471	-0-	-69	-0-	44	1	3191	2	Y	214	189	0	168
						1	4	235	9					
12	3658 X	3514	-0-	-144	-0-	52	1	3208	2	Y	227	221	0	174
						4	4	250	9					
01	3534 X	173	-0-	-3361	-0-	3	1	153	2	Y	15			189
						17	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333														
08	3596 X	2451	-0-	-1145	-0-	17	1	2294	2	Y	127	124	0	11
						140	9							
09	3480 X	2306	-0-	-1174	-0-	18	1	2167	2	Y	109	110	0	10
						1	4	120	9					
10	3596 X	2438	-0-	-1158	-0-	19	1	2290	2	Y	116	117	0	9
						1	4	128	9					
11	3000 X	2227	-0-	-773	-0-	22	1	2086	2	Y	108	108	0	9
						119	9							
12	3069 X	2353	-0-	-716	-0-	28	1	2205	2	Y	107	108	0	8
						2	4	118	9					
01	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	25	1	2197	2	Y	120	115	0	13
						3	4	132	9					
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	201	1	927	2	Y	265	270	1	83
						292	9							
09	930 N	637	-0-	-293	-0-	139	1	397	2	Y	92	151	1	24
						101	9							
10	1209 N	857	-0-	-352	-0-	226	1	422	2	Y	190	175	1	39
						209	9							
11	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	205	1	638	2	Y	225	183	1	81
						248	9							
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	247	1	497	2	Y	219	237	1	63
						241	9							
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	203	1	448	2	Y	157	173	1	47
						173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	182 1 53 9	662 2	Y	48	48 0	4		
09	1110 N	863	-0-	-247	-0-	174 1 33 9	656 2	Y	30	31 0	3		
10	899 N	763	-0-	-136	-0-	134 1 29 9	600 2	Y	26	27 0	2		
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	113 1 30 9	560 2	Y	27	27 0	2		
12	899 N	515	-0-	-384	-0-	136 1 20 9	359 2	Y	18	19 0	1		
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	126 1 1 4	538 2 45 9	Y	41	38 0	4		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471													
08	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	17 1 169 9	2261 2	Y	154	153 0	14		
09	2520 X	2285	-0-	-235	-0-	17 1 1 4	2106 2 161 9	Y	146	147 0	13		
10	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	18 1 1 4	2249 2 176 9	Y	160	161 0	12		
11	2520 X	2499	-0-	-21	-0-	25 1 183 9	2291 2	Y	166	164 0	14		
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	2503 2 182 9	Y	165	167 0	12		
01	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	24 1 2 4	2124 2 200 9	Y	182	175 0	19		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544													
08	3782 X	2731	-0-	-1051	-0-	19 1 154 9	2558 2	Y	140	137 0	13		
09	3660 X	2709	-0-	-951	-0-	20 1 1 4	2487 2 201 9	Y	183	180 0	16		
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	21 1 2 4	2579 2 211 9	Y	192	194 0	14		
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	30 1 256 9	2832 2	Y	233	228 0	19		
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	2787 2 238 9	Y	216	220 0	15		
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	30 1 3 4	2641 2 252 9	Y	229	220 0	24		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626													
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	26 1 142 9	3472 2	Y	129	126 0	12		
09	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	26 1 1 4	3180 2 122 9	Y	111	113 0	10		
10	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	26 1 2 4	3250 2 125 9	Y	114	116 0	8		
11	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	33 1 134 9	3113 2	Y	122	120 0	10		
12	3689 X	3241	-0-	-448	-0-	40 1 2 4	3075 2 124 9	Y	113	115 0	8		
01	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	33 1 3 4	2846 2 98 9	Y	89	88 0	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394										COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	5 1	690 2	Y	7	6	0		1
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	8 9	707 2	Y	7	7	0		1
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	6 1	477 2	Y	22	21	0		2
11	690 X	54	-0-	-636	-0-	8 9	50 2	Y	3	5	0		-0-
12	744 X	20	-0-	-724	-0-	24 9	2 9	Y	2	2	0		-0-
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1 1	1976 2	Y	94	84	0		10
						3 9	103 9						
						18 2							
						23 1							
						2 4							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395										COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321			
08	2263 X	1820	-0-	-443	-0-	9 1	1742 2	Y	52	61	0		12
09	2220 X	1273	-0-	-947	-0-	12 4	57 9						
10	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	5 1	1228 2	Y	31	24	0		19
11	2220 X	1511	-0-	-709	-0-	6 4	34 9						
12	2108 X	2075	-0-	-33	-0-	9 1	2033 2	Y	53	57	0		15
01	2139 X	1535	-0-	-604	-0-	42 4	58 9						
						9 1	1448 2	Y	49	49	0		15
						54 9							
						16 1	1995 2	Y	58	41	0		32
						64 9							
						13 1	1470 2	Y	40	60	0		12
						8 4	44 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396										COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	9 1	2092 2	Y	109	78	0		31
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	43 4	120 9						
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	8 1	1367 2	Y	105	104	0		32
01	2263 X	819	-0-	-1444	-0-	116 9							
						5 1	657 2	Y	36	48	0		20
						40 9							
						7 1	784 2	Y	22	35	0		7
						4 4	24 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397										COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494			
08	3100 N	3131	-0-	31	31	15 1	2998 2	Y	88	95	0		21
09	2897 N	2866	-0-	-31	-0-	21 4	97 9						
10	2883 N	2619	-0-	-264	-0-	11 1	2767 2	Y	67	46	0		42
11	2910 X	2355	-0-	-555	-0-	14 4	74 9						
12	3007 X	2317	-0-	-690	-0-	11 1	2484 2	Y	66	89	0		19
01	3131 X	2546	-0-	-585	-0-	51 4	73 9						
						13 1	2267 2	Y	68	66	0		21
						75 9							
						18 1	2232 2	Y	61	48	0		34
						67 9							
						22 1	2453 2	Y	52	70	0		16
						14 4	57 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//												100351															
SOUTH SPUR UNIT A												WELL #: 3H				RRCID -> 267398				COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		110	1	1491	2	Y	101	97	1				12									
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		3	4	111	9								3									
10	1736 N	1363	-0-	-373	-0-		117	1	1005	2	Y	47	56	1				11									
11	1650 N	1610	-0-	-40	-0-		52	9				77	69	1				23									
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		99	1	1179	2	Y	105	93	1				11									
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		85	9										18									
							109	1	1385	2	Y																
							116	9																			
							83	1	1402	2	Y	119	131	1													
							131	9																			
							111	1	1372	2	Y	119	112	1													
							131	9																			
SOUTH SPUR UNIT A												WELL #: 2H				RRCID -> 267399				COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414			
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		53	1	1837	2	Y	138	132	1				17									
09	1860 N	1643	-0-	-217	-0-		3	4	152	9								7									
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		98	1	1433	2	Y	102	112	1				25									
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		112	9				180	162	1				29									
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		83	1	1827	2	Y	134	130	1				12									
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		198	9										26									
							99	1	1837	2	Y																
							147	9																			
							56	1	1678	2	Y	126	143	1													
							139	9																			
							122	1	2069	2	Y	171	157	1													
							188	9																			
SOUTH SPUR STATE												WELL #: 5H				RRCID -> 267400				COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262			
08	2852 X	2672	-0-	-180	-0-		101	1	2095	2	Y	432	469	1				40									
09	2580 X	2495	-0-	-85	-0-		1	4	475	9								63									
10	2666 X	2097	-0-	-569	-0-		108	1	1959	2	Y	388	365	1				32									
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-		1	4	427	9		337	368	1				111									
12	2666 X	1662	-0-	-1004	-0-		141	1	1556	2	Y	496	417	1				67									
01	2666 X	2616	-0-	-50	-0-		29	4	371	9								131									
							143	1	1885	2	Y																
							70	4	546	9																	
							95	1	1227	2	Y	306	350	1													
							3	4	337	9																	
							146	1	1904	2	Y	514	450	1													
							1	4	565	9																	
LA BANDERA RANCH												WELL #: 2H				RRCID -> 267439				COMPL. DATE 02/09/2010				TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744			
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4									
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4									
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1				3									
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3									
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3									
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR STATE															
WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2325 X	1845	-0-	-480	-0-	128 1	1394 2	Y			294	322 1		27	
09	2250 X	1507	-0-	-743	-0-	323 9	1122 2	Y			235	224 1		38	
10	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	125 1	1231 2	Y			212	230 1		20	
11	1800 X	1344	-0-	-456	-0-	1 4	233 9				220	191 1		49	
12	1860 X	1283	-0-	-577	-0-	164 1	918 2	Y			252	246 1		55	
01	1860 X	1006	-0-	-854	-0-	23 4	242 9				184	192 1		47	
						150 1	842 2	Y							
						34 4	277 9								
						162 1	644 2	Y							
						2 4									
						160 1									
						202 9									
SOUTH SPUR STATE															
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204															
08	2511 X	1858	-0-	-653	-0-	115 1	1455 2	Y			262	284 1		24	
09	2430 X	1789	-0-	-641	-0-	288 9	1406 2	Y			246	230 1		40	
10	2356 X	758	-0-	-1598	-0-	111 1	271 9				117	146 1		11	
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1 4	550 2	Y			334	270 1		75	
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	69 1	129 9				278	292 1		61	
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	10 4	1316 2	Y			278	268 1		71	
						126 1	367 9								
						49 4	1408 2	Y							
						171 1	306 9								
						4 4	1412 2	Y							
						87 1	306 9								
						1 4									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306															
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	5 1	2311 2	Y			135	134 0		4	
09	2280 X	2252	-0-	-28	-0-	1 4	149 9				91	92 0		3	
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	5 1	2146 2	Y							
11	2400 X	2189	-0-	-211	-0-	1 4	100 9				110	110 0		3	
12	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	9 1	121 9				99	99 0		3	
01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	5 1	2075 2	Y			105	103 0		5	
						109 9	2206 2	Y							
						6 1	2174 2	Y							
						116 9									
						6 1									
						117 9									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
STANLEY RANCH													WELL #: 13H		RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 9580 - 14039	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	11098 X	10490	-0-	-608	-0-	262 184	1 9	10044	2	Y	167	166	1			10						
09	10770 X	10375	-0-	-395	-0-	276 30	1 4	9905	2	Y	149	153	1			6						
10	11129 X	9234	-0-	-1895	-0-	210 174	1 9	8850	2	Y	158	153	1			11						
11	10770 X	9149	-0-	-1621	-0-	314 198	1 9	8637	2	Y	180	154	1			37						
12	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	48 2	1 4	10769	2	Y	201	228	1			10						
01	10726 X	8014	-0-	-2712	-0-	57 18	1 4	7734	2	Y	186	142	1			54						
STUMBERG RANCH													WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 8660 - 13441	
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	43 208	1 9	1743	2	Y	189	189	0			1						
09	2190 X	1721	-0-	-469	-0-	35 201	1 9	1485	2	Y	183	182	0			2						
10	2263 X	1823	-0-	-440	-0-	33 248	1 9	1542	2	Y	225	225	0			2						
11	2190 X	2147	-0-	-43	-0-	43 243	1 9	1861	2	Y	221	221	0			2						
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	56 283	1 9	1939	2	Y	257	251	0			8						
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	50 315	1 9	2132	2	Y	286	289	0	2	1	3						
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8578 - 15120	
08	7347 X	7218	-0-	-129	-0-	28 5	1 4	6677	2	Y	462	456	0			27						
09	7110 X	6374	-0-	-736	-0-	24 1	1 4	5892	2	Y	415	416	0			26						
10	7254 X	6172	-0-	-1082	-0-	23 10	1 4	5691	2	Y	407	398	0			35						
11	6990 X	6638	-0-	-352	-0-	24 3	1 4	6095	2	Y	469	460	0			44						
12	7223 X	6811	-0-	-412	-0-	24 2	1 4	6288	2	Y	452	458	0			38						
01	7223 X	6782	-0-	-441	-0-	25 14	1 4	6206	2	Y	488	488	0			38						
STUMBERG RANCH													WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 8489 - 13165	
08	4650 X	4267	-0-	-383	-0-	94 1	1 4	3833	2	Y	308	308	0			2						
09	4710 X	3660	-0-	-1050	-0-	76 331	1 9	3253	2	Y	301	300	0			3						
10	4867 X	2907	-0-	-1960	-0-	55 303	1 9	2549	2	Y	275	276	0			2						
11	4710 X	2932	-0-	-1778	-0-	60 249	1 9	2623	2	Y	226	226	0			2						
12	4278 X	2780	-0-	-1498	-0-	71 259	1 9	2450	2	Y	235	230	0			7						
01	4278 X	2551	-0-	-1727	-0-	53 266	1 9	2232	2	Y	242	245	0	2	1	2						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 267561															
COMPL. DATE 10/29/2012													TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	55 1	2266 2	Y	316	316 0			2		
09	2640 X	2210	-0-	-430	-0-	1 4	348 9	Y	300	299 0			3		
10	2759 X	1828	-0-	-931	-0-	43 1	1837 2	Y	263	264 0			2		
11	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	330 9	1507 2	Y	252	252 0			2		
12	2759 X	2622	-0-	-137	-0-	32 1	2031 2	Y	295	288 0			9		
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	289 9	2232 2	Y	318	321 0	3 1		3		
						46 1	2374 2	Y							
						277 9									
						65 1									
						325 9									
						56 1									
						350 9									
STANLEY RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 267584															
COMPL. DATE 05/28/2012													TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
WORTHY RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 267586															
COMPL. DATE 12/11/2012													TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233		
08	6417 X	3462	-0-	-2955	-0-	20 1	3397 2	Y	41	41 1			1		
09	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	45 9	3069 2	Y	64	61 1			4		
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	29 1	70 9	Y	101	94 1			11		
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3 4	3819 2	Y	70	72 1			9		
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	44 1	3641 2	Y	44	51 1			2		
01	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	111 9	3619 2	Y	49	48 1			3		
						42 1	3316 2	Y							
						77 9									
						78 1									
						1 4									
						94 1									
						54 9									
WORTHY RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 267588															
COMPL. DATE 01/23/2013													TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928		
08	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	12 1	2114 2	Y	82	85 1			2		
09	3210 X	1956	-0-	-1254	-0-	90 9	1894 2	Y	38	38 1			2		
10	3224 X	1058	-0-	-2166	-0-	18 1	42 9	Y	27	26 1			3		
11	3120 X	844	-0-	-2276	-0-	2 4	1016 2	Y	26	26 1			3		
12	2201 X	157	-0-	-2044	-0-	12 1	806 2	Y	3	6 1			-0-		
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	30 9	151 2	Y	79	75 1			4		
						9 1	2929 2	Y							
						29 9									
						3 1									
						3 9									
						83 1									
						87 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
DIAMOND H RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 8044 - 13268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	252	1	339	2	Y	463	462	0			4			
						509	9												
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161	1	329	2	Y	435	435	0			4			
						479	9												
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	219	1	324	2	Y	508	508	0			4			
						559	9												
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	166	1	285	2	Y	430	429	0			5			
						473	9												
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	219	1	539	2	Y	541	542	0			4			
						595	9												
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	207	1	675	2	Y	392	386	0	3	1	7			
						4	4	431	9										
DIAMOND H RANCH										WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 8140 - 13123	
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	171	1	473	2	Y	283	282	0			3			
						311	9												
09	810 N	610	-0-	-200	-0-	145	1	285	2	Y	164	166	0			1			
						180	9												
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	203	1	518	2	Y	356	354	0			3			
						392	9												
11	930 N	688	-0-	-242	-0-	243	1	293	2	Y	138	139	0			2			
						152	9												
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	241	1	498	2	Y	246	246	0			2			
						271	9												
01	1116 N	473	-0-	-643	-0-	274	1	128	2	Y	64	65	0			1			
						1	4	70	9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 8058 - 12976	
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	182	1	1766	2	Y	406	411	0			7			
						1	4	447	9										
09	3510 X	1697	-0-	-1813	-0-	159	1	1146	2	Y	355	354	0			8			
						1	4	391	9										
10	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	157	1	894	2	Y	282	282	0			8			
						11	4	310	9										
11	3510 X	1238	-0-	-2272	-0-	179	1	802	2	Y	230	228	0	4	1	6			
						4	4	253	9										
12	3193 X	1227	-0-	-1966	-0-	181	1	836	2	Y	190	189	0			7			
						1	4	209	9										
01	2387 X	1125	-0-	-1262	-0-	171	1	751	2	Y	184	177	0	9	1	5			
						1	4	202	9										
STUMBERG RANCH										WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8348 - 13050	
08	3286 X	2356	-0-	-930	-0-	48	1	1979	2	Y	299	298	0			2			
						329	9												
09	2910 X	1859	-0-	-1051	-0-	36	1	1538	2	Y	259	259	0			2			
						285	9												
10	3007 X	1629	-0-	-1378	-0-	28	1	1315	2	Y	260	260	0			2			
						286	9												
11	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	33	1	1456	2	Y	207	207	0			2			
						228	9												
12	2356 X	2086	-0-	-270	-0-	52	1	1779	2	Y	232	227	0			7			
						255	9												
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	46	1	1951	2	Y	245	248	0	2	1	2			
						270	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2108 X	1811	-0-	-297	-0-		38 1	1574 2	Y			181	181 0				1
09	2040 X	1779	-0-	-261	-0-		199 9	1549 2	Y			176	175 0				2
10	2108 X	1475	-0-	-633	-0-		36 1	1260 2	Y			171	172 0				1
11	2010 X	1513	-0-	-497	-0-		194 9	1288 2	Y			178	177 0				2
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-		27 1	1323 2	Y			201	197 0				6
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		188 9	1440 2	Y			223	225 0		2 1		2
							29 1										
							196 9										
							38 1										
							221 9										
							34 1										
							245 9										

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277																	
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		48 1	1961 2	Y			303	303 0				2
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		333 9	1704 2	Y			285	284 0				3
10	2387 X	1799	-0-	-588	-0-		40 1	1474 2	Y			266	267 0				2
11	2310 X	2140	-0-	-170	-0-		314 9	1833 2	Y			241	241 0				2
12	2387 X	2146	-0-	-241	-0-		32 1	1785 2	Y			281	275 0				8
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-		293 9	2143 2	Y			300	303 0		2 1		3
							42 1										
							265 9										
							52 1										
							309 9										
							51 1										
							330 9										

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042																	
08	4278 X	3759	-0-	-519	-0-		15 1	3588 2	Y			139	137 0				8
09	3600 X	2838	-0-	-762	-0-		3 4	2718 2	Y			98	100 0				6
10	3720 X	3060	-0-	-660	-0-		11 1	2926 2	Y			106	103 0				9
11	3630 X	2172	-0-	-1458	-0-		1 4	2068 2	Y			86	87 0				8
12	3751 X	2601	-0-	-1150	-0-		5 4	2474 2	Y			106	105 0				9
01	3751 X	3026	-0-	-725	-0-		8 1	2865 2	Y			131	130 0				10
							1 4										
							9 1										
							1 4										
							11 1										
							6 4										

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076																	
08	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-		31 1	7485 2	Y			310	309 0				18
09	8010 X	6989	-0-	-1021	-0-		6 4	6652 2	Y			281	281 0				18
10	8618 X	6962	-0-	-1656	-0-		27 1	6618 2	Y			278	272 0				24
11	8340 X	7426	-0-	-914	-0-		1 4	7057 2	Y			307	302 0				29
12	8618 X	7102	-0-	-1516	-0-		27 1	6792 2	Y			255	262 0				22
01	7874 X	6314	-0-	-1560	-0-		11 4	6000 2	Y			252	254 0				20
							28 1										
							3 4										
							26 1										
							3 4										
							24 1										
							13 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	15 1	3672 2	Y	130	126	0		8	
						3 4	143 9							
09	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	12 1	2982 2	Y	89	91	0		6	
						1 4	98 9							
10	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	12 1	2949 2	Y	79	78	0		7	
						5 4	87 9							
11	3720 X	2838	-0-	-882	-0-	11 1	2720 2	Y	96	94	0		9	
						1 4	106 9							
12	3844 X	2887	-0-	-957	-0-	10 1	2754 2	Y	111	111	0		9	
						1 4	122 9							
01	3782 X	2754	-0-	-1028	-0-	10 1	2610 2	Y	116	116	0		9	
						6 4	128 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	20 1	4904 2	Y	353	349	0		21	
						4 4	388 9							
09	5100 X	4340	-0-	-760	-0-	16 1	4027 2	Y	269	273	0		17	
						1 4	296 9							
10	5270 X	4627	-0-	-643	-0-	17 1	4295 2	Y	280	273	0		24	
						7 4	308 9							
11	5130 X	4839	-0-	-291	-0-	18 1	4468 2	Y	319	313	0		30	
						2 4	351 9							
12	5301 X	4873	-0-	-428	-0-	17 1	4520 2	Y	304	308	0		26	
						2 4	334 9							
01	5301 X	4758	-0-	-543	-0-	17 1	4369 2	Y	329	329	0		26	
						10 4	362 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
08	3162 X	2441	-0-	-721	-0-	10 1	2313 2	Y	105	105	0		6	
						2 4	116 9							
09	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	10 1	2614 2	Y	112	111	0		7	
						123 9								
10	3131 X	2500	-0-	-631	-0-	9 1	2357 2	Y	118	115	0		10	
						4 4	130 9							
11	3030 X	1055	-0-	-1975	-0-	4 1	900 2	Y	137	134	0		13	
						151 9								
12	2852 X	1071	-0-	-1781	-0-	4 1	926 2	Y	128	130	0		11	
						141 9								
01	2852 X	1066	-0-	-1786	-0-	4 1	909 2	Y	137	137	0		11	
						2 4	151 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
08	12307 X	9095	-0-	-3212	-0-	52 1	8909 2	Y	122	127	1		3	
						134 9								
09	8730 X	8391	-0-	-339	-0-	77 1	8201 2	Y	96	94	1		5	
						7 4	106 9							
10	9021 X	7446	-0-	-1575	-0-	83 1	7242 2	Y	110	103	1		12	
						121 9								
11	8790 X	7046	-0-	-1744	-0-	78 1	6826 2	Y	129	125	1		16	
						142 9								
12	9083 X	6920	-0-	-2163	-0-	143 1	6678 2	Y	89	100	1		5	
						1 4	98 9							
01	9083 X	5767	-0-	-3316	-0-	157 1	5514 2	Y	87	87	1		5	
						96 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7502 X	1022	-0-	-6480	-0-	44 1	879 2	Y	75	127 0		10
						16 4	83 9					
09	7260 X	3146	-0-	-4114	-0-	214 1	2675 2	Y	234	211 0		33
						257 9						
10	7223 X	3572	-0-	-3651	-0-	267 1	2980 2	Y	273	274 0		32
						25 4	300 9					
11	6600 X	3310	-0-	-3290	-0-	249 1	2775 2	Y	260	259 0		33
						286 9						
12	6076 X	3501	-0-	-2575	-0-	141 1	3011 2	Y	314	320 0		27
						4 4	345 9					
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	117 1	4116 2	Y	478	454 0		51
						21 4	526 9					
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299												
08	4991 X	3619	-0-	-1372	-0-	326 1	2954 2	Y	260	268 0		35
						53 4	286 9					
09	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	238 1	3289 2	Y	294	287 0		42
						323 9						
10	4619 X	4212	-0-	-407	-0-	273 1	3545 2	Y	331	334 0		39
						30 4	364 9					
11	4350 X	3868	-0-	-482	-0-	252 1	3272 2	Y	313	312 0		40
						344 9						
12	4433 X	3696	-0-	-737	-0-	178 1	3155 2	Y	325	337 0		28
						5 4	358 9					
01	4216 X	4151	-0-	-65	-0-	139 1	3585 2	Y	371	360 0		39
						19 4	408 9					
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321												
08	5828 X	5669	-0-	-159	-0-	324 1	4843 2	Y	377	361 0		50
						87 4	415 9					
09	5640 X	4793	-0-	-847	-0-	237 1	4190 2	Y	333	336 0		47
						366 9						
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	170 1	4250 2	Y	354	359 0		42
						36 4	389 9					
11	5490 X	4366	-0-	-1124	-0-	170 1	3818 2	Y	344	342 0		44
						378 9						
12	5673 X	3913	-0-	-1760	-0-	111 1	3398 2	Y	363	376 0		31
						5 4	399 9					
01	5084 X	4352	-0-	-732	-0-	112 1	3768 2	Y	411	398 0		44
						20 4	452 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375												
08	341 N	36	-0-	-305	-0-	1 1	33 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	2 1	98 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4 1	308 2	Y	22	22 0		-0-
						24 9						
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	114 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	4	-0-	-337	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	55 1	1058 2	Y	279	279	0			40
						307 9								
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36 1	1055 2	Y	272	244	0			68
						299 9								
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	136 1	1042 2	Y	224	249	0			43
						1 4	246 9							
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	319 1	1205 2	Y	286	286	0			43
						315 9								
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	479 1	1287 2	Y	244	245	0			42
						3 4	268 9							
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	361 1	862 2	Y	244	236	0			50
						268 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	64 1	3895 2	Y	185	184	0			4
						2 4	204 9							
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	47 1	2720 2	Y	337	333	0			8
						1 4	371 9							
10	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	35 1	2450 2	Y	197	201	0			4
						1 4	217 9							
11	4020 X	2769	-0-	-1251	-0-	61 1	2502 2	Y	187	185	0			6
						206 9								
12	4154 X	2957	-0-	-1197	-0-	35 1	2680 2	Y	214	216	0			4
						7 4	235 9							
01	3565 X	2627	-0-	-938	-0-	25 1	2315 2	Y	254	254	0			4
						8 4	279 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
08	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	50 1	3039 2	Y	171	173	0			4
						2 4	188 9							
09	3180 X	2811	-0-	-369	-0-	45 1	2598 2	Y	152	152	0			4
						1 4	167 9							
10	3286 X	2715	-0-	-571	-0-	36 1	2490 2	Y	171	172	0			3
						1 4	188 9							
11	3180 X	2427	-0-	-753	-0-	54 1	2217 2	Y	142	141	0			4
						156 9								
12	3286 X	2179	-0-	-1107	-0-	26 1	1997 2	Y	137	138	0			3
						5 4	151 9							
01	3224 X	1899	-0-	-1325	-0-	19 1	1743 2	Y	119	120	0			2
						6 4	131 9							

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//										100351											
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #:		15H		RRCID -> 268069		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8556 - 13827	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5270	X	4389	-0-	-0-	-881	-0-		68	1	4124	2	9	Y	177	178	0			4	
09	4440	X	4078	-0-	-0-	-362	-0-		2	4	195	9								4	
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	3839	2	9	Y	156	156	0			4	
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	172	9								4	
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	4542	2	9	Y	206	206	0			4	
01	4836	X	3565	-0-	-0-	-1271	-0-		2	4	227	9								6	
									107	1	4413	2	9	Y	186	184	0			6	
									205	9										5	
									59	1	4532	2	9	Y	255	256	0			5	
									12	4	281	9								3	
									35	1	3273	2	9	Y	224	226	0			3	
									11	4	246	9									

WORTHLEY RANCH										WELL #:		12H		RRCID -> 268070		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 9222 - 13963	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #:		16H		RRCID -> 268072		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8713 - 14010	
08	T. A.		2	-0-	-0-	2	2		2	2				Y	-0-					-0-	
09	T. A.		22	-0-	-0-	22	24		21	2				Y	1	1	0			-0-	
10	T. A.		20	-0-	-0-	20	44		19	2				Y	1	1	0			-0-	
11	70	X	26	-0-	-0-	-44	-0-		1	1				Y	1	1	0			-0-	
									1	9											
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2				Y	2	2	0			-0-	
01	31	N	24	-0-	-0-	-7	-0-		23	2				Y	1	1	0			-0-	

BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #:		17H		RRCID -> 268073		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8738 - 14212	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

WORTHLEY RANCH										WELL #:		13H		RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9275 - 14116	
08	2139	X	238	-0-	-0-	-1901	-0-		1	1	230	2	9	Y	6	7	1			-0-	
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9											
10	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	2342	2	9	Y	68	64	1			4	
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4	75	9								11	
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	9663	2	9	Y	105	98	1			14	
01	9889	X	6710	-0-	-0-	-3179	-0-		116	9											
									108	1	9360	2	9	Y	111	108	1				
									122	9										4	
									186	1	8704	2	9	Y	72	82	1				
									1	4	79	9									
									184	1	6456	2	9	Y	63	64	1			3	
									1	4	69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	1847	-0-	-199	-0-	257 1	1369 2	Y		201	206 0			30
09	1920 X	1635	-0-	-285	-0-	221 9	1167 2	Y		166	173 0			23
10	1922 X	1503	-0-	-419	-0-	285 1	1032 2	Y		150	153 0			20
11	1860 X	1409	-0-	-451	-0-	183 9	951 2	Y		146	151 0			15
12	1922 X	1496	-0-	-426	-0-	306 1	161 9	Y		171	168 0			18
01	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	165 9	1011 2	Y		152	152 0			18
						295 1								
						2 4								
						297 1								
						188 9								
						269 1								
						167 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 1		Y		-0-				-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	282 1	244 2	Y		26	22 0			4
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29 9	238 2	Y		25	26 0			3
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	302 1	109 2	Y		11	13 0			1
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	28 9		Y		-0-	1 0			-0-
01	558 N	181	-0-	-377	-0-	289 1		Y		-0-				-0-
						12 9								
						291 1								
						181 1								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	160 1	607 2	Y		64	65 0			10
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	70 9	783 2	Y		34	39 0			5
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	179 1	658 2	Y		22	24 0			3
11	810 N	575	-0-	-235	-0-	37 9	386 2	Y		18	19 0			2
12	1023 N	742	-0-	-281	-0-	191 1	20 9	Y		25	24 0			3
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	24 9	532 2	Y		30	29 0			4
						168 1								
						1 4								
						182 1								
						28 9								
						164 1								
						33 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
08	8618 X	7845	-0-	-773	-0-	225 1	7331 2	Y		263	269 0			40
09	8160 X	7907	-0-	-253	-0-	289 9	7372 2	Y		267	270 0			37
10	8432 X	7764	-0-	-668	-0-	240 1	294 9	Y		279	279 0			37
11	8160 X	7850	-0-	-310	-0-	1 4	7183 2	Y		279	287 0			29
12	8308 X	8291	-0-	-17	-0-	274 1	307 9	Y		263	264 0			28
01	8184 X	7847	-0-	-337	-0-	307 9	7733 2	Y		251	249 0			30
						268 1								
						12 4								
						269 1								
						289 9								
						251 1								
						276 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-		188	11 9	38	2	Y	10	10	0			2
09	270 N	245	-0-	-25	-0-		210	11 8 9	27	2	Y	7	8	0			1
10	279 N	229	-0-	-50	-0-		224	11 1 9	4	2	Y	1	2	0			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-		217	11			Y	-0-					-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-		218	11			Y	-0-					-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-		202	11			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907																	
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		222	1349 9	1749	2	Y	317	324	0			48
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		218	1358 9	1632	2	Y	325	328	0			45
10	2573 X	2369	-0-	-204	-0-		274	1395 9	1700	2	Y	359	356	0			48
11	2490 X	2271	-0-	-219	-0-		257	134 4	1639	2	Y	338	351	0			35
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		269	1372 9	2304	2	Y	488	471	0			52
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		537	1228 9	2329	2	Y	538	525	0			65
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763													
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	1907	2	Y	287	286 0	14
						3	4	316	9				
09	2550 X	2321	-0-	-229	-0-	139	1	1856	2	Y	294	291 0	17
						3	4	323	9				
10	2635 X	2353	-0-	-282	-0-	146	1	1890	2	Y	287	291 0	13
						1	4	316	9				
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	170	1	3306	2	Y	419	402 0	30
						1	4	461	9				
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	176	1	3235	2	Y	338	346 0	22
						2	4	372	9				
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	145	1	2217	2	Y	337	344 0	15
						7	4	371	9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
08	5553 X	5232	-0-	-321	-0-	203	1	2425	2	Y	2364	2311 0	116
						4	4	2600	9				
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	200	1	2411	2	Y	1373	1411 0	78
						4	4	1510	9				
10	2914 X	2027	-0-	-887	-0-	190	1	1508	2	Y	298	363 0	13
						1	4	328	9				
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	192	1	2539	2	Y	482	460 0	35
						1	4	530	9				
12	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	267	1	7361	2	Y	1481	1421 0	95
						5	4	1629	9				
01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	223	1	6623	2	Y	998	1049 0	44
						22	4	1098	9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
08	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	122	1	853	2	Y	219	218 0	11
						1	4	241	9				
09	1440 N	1126	-0-	-314	-0-	108	1	756	2	Y	237	234 0	14
						1	4	261	9				
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	135	1	889	2	Y	313	313 0	14
						344	9						
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	179	1	910	2	Y	294	287 0	21
						323	9						
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	162	1	1096	2	Y	373	370 0	24
						1	4	410	9				
01	1364 X	1128	-0-	-236	-0-	151	1	687	2	Y	262	274 0	12
						2	4	288	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CAGE														
WELL #: 9TV RRCID -> 268306										COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2146	-0-	-1078	-0-	46	1	2090	2	N	9			208
09	3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	10	9	2474	2	N	7			215
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	47	1	3667	2	N	39	169	1	85
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	165	1	3468	2	N	38			123
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	43	9	2632	2	N	27			150
01	3875 X	1745	-0-	-2130	-0-	260	1	1626	2	N	11			161
						42	9							
						180	1							
						30	9							
						107	1							
						12	9							
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT										COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652		
WELL #: 1H RRCID -> 268307														
08	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	2373	1	6015	2	Y	100			271
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	110	9	4983	2	Y	89	132	1	228
10	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1553	1	7364	2	Y	149	150	1	227
11	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	1661	4	5891	2	Y	131	156	1	202
12	8587 X	6574	-0-	-2013	-0-	1896	1	4664	2	Y	119			321
01	9610 X	3342	-0-	-6268	-0-	178	4	1985	2	Y	160	167	1	314
						1909	1	144	9					
						953	4							
						1690	1							
						89	4							
						1126	1							
						55	4							
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT										COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568		
WELL #: 1H RRCID -> 268308														
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	108	1	4955	2	N	147	177	1	98
09	5010 X	3572	-0-	-1438	-0-	162	9	3359	2	N	135			233
10	4991 X	4798	-0-	-193	-0-	64	1	4449	2	N	135	177	1	191
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	149	9	4790	2	N	144	168	1	167
12	5239 X	4135	-0-	-1104	-0-	200	1	3758	2	N	109	169	1	107
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	149	9	5353	2	N	144	170	1	81
						359	1							
						158	9							
MAUND RANCH 19 UNIT										COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735		
WELL #: 4H RRCID -> 268309														
08	1891 X	1636	-0-	-255	-0-	75	1	1404	2	Y	143	123	1	53
09	1800 X	1387	-0-	-413	-0-	157	9	1150	2	Y	127	152	1	28
10	1860 X	1178	-0-	-682	-0-	97	1	917	2	Y	128	102	1	54
11	1680 X	359	-0-	-1321	-0-	140	9	132	2	Y	24	42	1	36
12	1829 X	299	-0-	-1530	-0-	120	1	201	2	Y	78	75	1	39
01	1178 N	566	-0-	-612	-0-	141	9	453	2	Y	83	90	1	32
						201	1							
						26	9							
						12	1							
						86	9							
						20	1							
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC						//CONT.//	100351												
BRISCOE CATARINA RANCH						WELL #:	40H	RRCID ->	268318	COMPL.	DATE 08/31/2012	TOTAL	DEPTH	7952	PERF.	8717	-	15347	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-				37	1	7899	2	Y	560	552	0			35
									616	9									
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-				35	1	7667	2	Y	617	601	0			51
									679	9									
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-				35	1	7712	2	Y	625	634	0			42
									688	9									
11	8280 X	7760	-0-	-520	-0-				32	1	7119	2	Y	554	563	0			33
									609	9									
12	8649 X	8055	-0-	-594	-0-				34	1	7325	2	Y	627	617	0			43
									6	4	690	9							
01	8649 X	7916	-0-	-733	-0-				33	1	7227	2	Y	596	580	0			59
									656	9									
BRISCOE CATARINA RANCH						WELL #:	41H	RRCID ->	268319	COMPL.	DATE 08/31/2012	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	8527	-	15158	
08	4154 X	12	-0-	-4142	-0-				12	2			Y	-0-	12	0			-0-
09	3900 X	146	-0-	-3754	-0-				1	1	136	2	Y	8	7	0			1
									9	9									
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-								Y	-0-	1	0			-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-								Y	-0-					-0-
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-								Y	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-								Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH						WELL #:	43H	RRCID ->	268320	COMPL.	DATE 08/28/2012	TOTAL	DEPTH	7963	PERF.	8710	-	14642	
08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-				42	1	8962	2	Y	428	427	0			27
									471	9									
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-				43	1	9466	2	Y	452	442	0			37
									1	4	497	9							
10	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-				38	1	8522	2	Y	422	430	0			29
									464	9									
11	9180 X	8637	-0-	-543	-0-				37	1	8123	2	Y	434	437	0			26
									477	9									
12	9672 X	9068	-0-	-604	-0-				39	1	8466	2	Y	505	496	0			35
									7	4	556	9							
01	10354 X	8325	-0-	-2029	-0-				35	1	7803	2	Y	443	434	0			44
									487	9									
BRISCOE CATARINA NORTH						WELL #:	50H	RRCID ->	268330	COMPL.	DATE 03/21/2012	TOTAL	DEPTH	1609	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH						WELL #:	42H	RRCID ->	268331	COMPL.	DATE 08/31/2012	TOTAL	DEPTH	7275	PERF.	8464	-	14640	
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-				22	1	4744	2	Y	148	146	0			9
									163	9									
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-				28	1	6081	2	Y	163	159	0			13
									179	9									
10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-				28	1	6284	2	Y	196	196	0			13
									216	9									
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-				26	1	5788	2	Y	199	200	0			12
									219	9									
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-				28	1	6081	2	Y	235	231	0			16
									5	4	259	9							
01	6541 X	6242	-0-	-299	-0-				27	1	5955	2	Y	236	229	0			23
									260	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4743 X	4523	-0-	-220	-0-	20 1	4241 2	Y	238	239 0			15
						262 9							
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	23 1	5126 2	Y	293	284 0			24
						322 9							
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	27 1	6071 2	Y	341	342 0			23
						375 9							
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	26 1	5810 2	Y	353	355 0			21
						388 9							
12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	28 1	5978 2	Y	393	387 0			27
						5 4	432 9						
01	6324 X	6062	-0-	-262	-0-	26 1	5692 2	Y	313	309 0			31
						344 9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364													
08	2511 X	2090	-0-	-421	-0-	58 1	1909 2	Y	109	106 1			13
						3 4	120 9						
09	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	64 1	1981 2	Y	91	98 1			6
						100 9							
10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	56 1	2173 2	Y	132	120 1			18
						145 9							
11	2550 X	1982	-0-	-568	-0-	58 1	1827 2	Y	88	87 1			19
						97 9							
12	2232 X	1792	-0-	-440	-0-	48 1	1636 2	Y	98	108 1			9
						108 9							
01	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	67 1	1921 2	Y	153	139 1			23
						168 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047													
08	4092 X	685	-0-	-3407	-0-	3 1	648 2	Y	31	39 0			2
						34 9							
09	3960 X	29	-0-	-3931	-0-	28 2	1 9	Y	1	3 0			-0-
10	3875 X	76	-0-	-3799	-0-	72 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
11	3600 X	95	-0-	-3505	-0-	89 2	6 9	Y	5	5 0			-0-
12	3379 X	83	-0-	-3296	-0-	77 2	6 9	Y	5	5 0			-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	4 1	837 2	Y	45	41 0			4
						50 9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													
08	1736 X	1039	-0-	-697	-0-	70 1	780 2	Y	172	146 1			64
						189 9							
09	1770 X	1611	-0-	-159	-0-	66 1	1248 2	Y	270	274 1			60
						297 9							
10	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	93 1	1128 2	Y	247	202 1			105
						272 9							
11	1770 X	219	-0-	-1551	-0-	141 1	61 2	Y	15	81 1			39
						17 9							
12	1674 X	187	-0-	-1487	-0-	7 1	110 2	Y	64	71 1			32
						70 9							
01	1674 X	446	-0-	-1228	-0-	13 1	290 2	Y	128	110 1			50
						2 4	141 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SOUTH SPUR UNIT A															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
08	3503 X	2339	-0-	-1164	-0-	84 1	2119 2	4 4	132 9	Y	120	115 1				14													
09	2970 X	2126	-0-	-844	-0-	90 1	1935 2	101 9		Y	92	100 1				6													
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	78 1	2391 2	175 9		Y	159	143 1				22													
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	86 1	2209 2	149 9		Y	135	128 1				29													
12	2418 X	2119	-0-	-299	-0-	70 1	1935 2	114 9		Y	104	123 1				10													
01	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	97 1	2215 2	135 9		Y	123	114 1				19													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190																													
08	2635 X	2241	-0-	-394	-0-	58 1	1972 2	3 4	208 9	Y	189	181 1				23													
09	2550 X	1669	-0-	-881	-0-	60 1	1487 2	122 9		Y	111	127 1				7													
10	2325 X	1576	-0-	-749	-0-	52 1	1375 2	149 9		Y	135	123 1				19													
11	2250 X	1608	-0-	-642	-0-	57 1	1419 2	132 9		Y	120	113 1				26													
12	2325 X	1805	-0-	-520	-0-	49 1	1648 2	108 9		Y	98	115 1				9													
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	66 1	1645 2	129 9		Y	117	108 1				18													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196																													
08	2015 X	338	-0-	-1677	-0-	86 1	235 2	17 9		Y	15	39 1				7													
09	1950 X	203	-0-	-1747	-0-	50 1	143 2	10 9		Y	9	9 1				7													
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	239 1	1806 2	122 9		Y	111	47 1				71													
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	151 1	1671 2	106 9		Y	96	138 1				29													
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	170 1	1406 2	103 9		Y	94	90 1				33													
01	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	152 1	1425 2	102 9		Y	93	57 1				69													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995																													
08	4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	210 1	1762 2	3 4	276 9	Y	251	252 0				12													
09	3900 X	3277	-0-	-623	-0-	219 1	2723 2	5 4	330 9	Y	300	295 0				17													
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	223 1	3024 2	1 4	391 9	Y	355	356 0				16													
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	196 1	2928 2	1 4	363 9	Y	330	322 0				24													
12	3379 X	3127	-0-	-252	-0-	196 1	2589 2	2 4	340 9	Y	309	313 0				20													
01	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	151 1	2557 2	8 4	367 9	Y	334	339 0				15													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	1945	-0-	-1062	-0-	150	1	1677	2	Y	107	121	1			50
09	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	118	9	1780	2	Y	115	80	1			85
10	3007 X	1164	-0-	-1843	-0-	154	1	889	2	Y	56	105	1			36
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	127	9	2556	2	Y	151	142	1			45
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	213	1	2306	2	Y	160	149	1			56
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	62	9	2149	2	Y	145	93	1			108
						212	1									
						1	4									
						243	1									
						176	9									
						221	1									
						160	9									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330																
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	38	1	5883	2	Y	540	550	0			43
09	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	2	4	594	9							
10	6417 X	6275	-0-	-142	-0-	37	1	5585	2	Y	520	519	0			44
11	6300 X	6115	-0-	-185	-0-	572	9	5640	2	Y	540	537	0			47
12	6510 X	6248	-0-	-262	-0-	41	1	5493	2	Y	529	532	0			44
01	5983 X	5797	-0-	-186	-0-	594	9	5591	2	Y	558	546	0			56
						40	1	5104	2	Y	591	593	0			54
						582	9									
						43	1									
						614	9									
						41	1									
						2	4									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485																
08	6262 X	5936	-0-	-326	-0-	36	1	5544	2	Y	322	327	0			26
09	6060 X	5625	-0-	-435	-0-	2	4	354	9							
10	6231 X	5685	-0-	-546	-0-	35	1	5236	2	Y	322	321	0			27
11	6030 X	5424	-0-	-606	-0-	354	9	5275	2	Y	335	333	0			29
12	5921 X	5835	-0-	-86	-0-	41	1	4995	2	Y	319	321	0			27
01	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	369	9	5420	2	Y	339	332	0			34
						78	1									
						351	9									
						42	1									
						373	9									
						41	1	5079	2	Y	359	360	0			33
						2	4	395	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	2413 X	2413 -0-	-0-	-0-	-0-	199 1	2067 2	Y	133	134 0			11
						1 4	146 9						
09	2300 X	2300 -0-	-0-	-0-	-0-	134 1	2014 2	Y	138	137 0			12
						152 9							
10	2325 X	2269 -0-	-56	-0-	-0-	137 1	1979 2	Y	139	139 0			12
						153 9							
11	2560 X	2560 -0-	-0-	-0-	-0-	124 1	2301 2	Y	123	125 0			10
						135 9							
12	2418 X	2394 -0-	-24	-0-	-0-	33 1	2240 2	Y	110	109 0			11
						121 9							
01	2263 N	1686 -0-	-577	-0-	-0-	98 1	1481 2	Y	96	98 0			9
						1 4	106 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	5619 -0-	5619	5619	360 1	5119 2	Y	125	114 0				11
					2 4	138 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393													
08	496 N	298 -0-	-198	-0-	-0-	296 1	1 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
09	395 N	395 -0-	-0-	-0-	-0-	395 1		Y	-0-				-0-
10	403 N	354 -0-	-49	-0-	-0-	354 1		Y	-0-				-0-
11	372 N	372 -0-	-0-	-0-	-0-	365 1	7 2	Y	-0-				-0-
12	403 N	151 -0-	-252	-0-	-0-	139 1	12 2	Y	-0-				-0-
01	341 N	43 -0-	-298	-0-	-0-	32 1	11 2	Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096													
08	2511 X	2143 -0-	-368	-0-	-0-	275 1	1710 2	Y	144	141 1			68
						158 9							
09	2430 X	1949 -0-	-481	-0-	-0-	270 1	1535 2	Y	131	102 1			97
						144 9							
10	2232 X	2148 -0-	-84	-0-	-0-	284 1	1706 2	Y	144	150 1			91
						158 9							
11	2501 X	2501 -0-	-0-	-0-	-0-	171 1	2143 2	Y	169	210 1			50
						1 4	186 9						
12	2382 X	2382 -0-	-0-	-0-	-0-	195 1	1986 2	Y	183	169 1			64
						201 9							
01	2139 X	1850 -0-	-289	-0-	-0-	172 1	1527 2	Y	137	99 1			102
						151 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
08	2402 N	2402 -0-	-0-	-0-	-0-	191 1	2041 2	Y	152	151 0			7
						3 4	167 9						
09	2130 N	2019 -0-	-111	-0-	-0-	182 1	1666 2	Y	153	151 0			9
						3 4	168 9						
10	2302 N	2302 -0-	-0-	-0-	-0-	178 1	1907 2	Y	196	196 0			9
						1 4	216 9						
11	2310 N	2223 -0-	-87	-0-	-0-	165 1	1856 2	Y	183	179 0			13
						1 4	201 9						
12	2174 N	2174 -0-	-0-	-0-	-0-	168 1	1798 2	Y	188	189 0			12
						1 4	207 9						
01	2294 N	2167 -0-	-127	-0-	-0-	157 1	1708 2	Y	269	269 0			12
						6 4	296 9						

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498										COMPL. DATE 06/11/2012	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 8327	- 14167			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	1295	-0-	-2518	-0-		140 2	1 4	1040 113	2 9	Y	103	108 0				5
09	3030 X	1373	-0-	-1657	-0-		142 2	1 4	1076 153	2 9	Y	139	136 0				8
10	2883 X	2655	-0-	-228	-0-		166 1	1 4	2099 389	2 9	Y	354	346 0				16
11	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-		152 1	1 4	995 2	2 9	Y	161	165 0				12
12	2883 X	171	-0-	-2712	-0-		171 1	1 4			Y	-0-	12 0				-0-
01	2666 X	666	-0-	-2000	-0-		169 1	1 4	417 79	2 9	Y	72	69 0				3

BEINHORN RANCH					WELL #: 23H	RRCID -> 268629	COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH	8030	PERF. 8650	- 13422			
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		269 62	1 4	3489 394	2 9	Y	358	353 0				48
09	5100 X	4009	-0-	-1091	-0-		282 384	1 9	3343 2	2 9	Y	349	348 0				49
10	5270 X	4172	-0-	-1098	-0-		242 30	1 4	3480 420	2 9	Y	382	386 0				45
11	5100 X	4063	-0-	-1037	-0-		224 385	1 9	3454 2	2 9	Y	350	351 0				44
12	4216 X	3842	-0-	-374	-0-		165 5	1 4	3344 328	2 9	Y	298	316 0				26
01	4154 X	4058	-0-	-96	-0-		160 19	1 4	3560 319	2 9	Y	290	285 0				31

BEINHORN RANCH					WELL #: 24H	RRCID -> 268648	COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH	8028	PERF. 8358	- 13400			
08	4681 X	3220	-0-	-1461	-0-		259 48	1 4	2707 206	2 9	Y	187	191 0				25
09	3390 X	3193	-0-	-197	-0-		236 212	1 9	2745 2	2 9	Y	193	191 0				27
10	3689 X	3220	-0-	-469	-0-		201 24	1 4	2769 226	2 9	Y	205	208 0				24
11	3570 X	3183	-0-	-387	-0-		188 208	1 9	2787 2	2 9	Y	189	189 0				24
12	3689 X	3471	-0-	-218	-0-		156 4	1 4	3111 200	2 9	Y	182	190 0				16
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		164 18	1 4	3527 255	2 9	Y	232	223 0				25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #: 64H	RRCID -> 268650	COMPL. DATE 10/17/2012				TOTAL DEPTH	8501	PERF. 9081	- 13838			
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		101 120	1 9	2723 1	2 9	Y	109	104 1				51
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		112 116	1 9	2617 1	2 9	Y	105	78 1				78
10	2945 X	2368	-0-	-577	-0-		173 91	1 9	2104 2	2 9	Y	83	108 1				53
11	2850 X	2232	-0-	-618	-0-		91 1	1 4	2055 85	2 9	Y	77	107 1				23
12	2945 X	2374	-0-	-571	-0-		91 103	1 9	2180 2	2 9	Y	94	84 1				33
01	2356 N	2198	-0-	-158	-0-		93 94	1 9	2011 2	2 9	Y	85	55 1				63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BEINHORN RANCH										WELL #:		25H		RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH		8051 PERF. 8756 - 13406	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	3193 X	2647	-0-	-546	-0-		316 1	2088 2	37 4	206 9	Y	187	183 0				25				
09	3090 X	2484	-0-	-606	-0-		293 1	1992 2	199 9		Y	181	180 0				26				
10	3193 X	2188	-0-	-1005	-0-		246 1	1762 2	15 4	165 9	Y	150	158 0				18				
11	2910 X	1977	-0-	-933	-0-		228 1	1616 2	133 9		Y	121	124 0				15				
12	2635 X	1844	-0-	-791	-0-		159 1	1543 2	2 4	140 9	Y	127	131 0				11				
01	2635 X	2274	-0-	-361	-0-		149 1	1940 2	10 4	175 9	Y	159	153 0				17				
BEINHORN RANCH										WELL #:		26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH		8045 PERF. 9098 - 13402	
08	4247 X	3948	-0-	-299	-0-		309 1	3314 2	59 4	266 9	Y	242	242 0				32				
09	4110 X	3509	-0-	-601	-0-		212 1	3046 2	251 9		Y	228	228 0				32				
10	4247 X	3895	-0-	-352	-0-		241 1	3338 2	28 4	288 9	Y	262	263 0				31				
11	3930 X	3559	-0-	-371	-0-		222 1	3071 2	266 9		Y	242	242 0				31				
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		185 1	4083 2	6 4	326 9	Y	296	301 0				26				
01	3937 X	3899	-0-	-38	-0-		180 1	3424 2	18 4	277 9	Y	252	251 0				27				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #:		68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH		8635 PERF. 9230 - 13651	
08	186 N	147	-0-	-39	-0-		147 1				Y	-0-					-0-				
09	180 N	88	-0-	-92	-0-		86 1	2 2			Y	-0-					-0-				
10	186 N	163	-0-	-23	-0-		163 1				Y	-0-					-0-				
11	150 N	25	-0-	-125	-0-		25 1				Y	-0-					-0-				
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-				
01	155 N	3	-0-	-152	-0-		3 1				Y	-0-					-0-				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #:		69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH		8663 PERF. 9259 - 13900	
08	3658 X	3502	-0-	-156	-0-		309 1	3003 2	190 9		Y	173	181 1				61				
09	3390 X	2920	-0-	-470	-0-		275 1	2478 2	167 9		Y	152	156 1				57				
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		278 1	3014 2	80 4	220 9	Y	200	121 1				136				
11	3390 X	2656	-0-	-734	-0-		93 1	2406 2	157 9		Y	143	232 1				47				
12	3503 X	3216	-0-	-287	-0-		37 1	3052 2	127 9		Y	115	117 1				45				
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-		54 1	4186 2	3 4	211 9	Y	192	138 1				99				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	230	1	558	2	Y	-0-	-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	219	1	969	2	Y	70	44 1
						77	9					26
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	226	1	753	2	Y	69	48 1
						20	4	76	9			47
11	750 N	204	-0-	-546	-0-	59	1	132	2	Y	12	55 1
						13	9					4
12	837 N	129	-0-	-708	-0-	1	1	117	2	Y	10	10 1
						11	9					4
01	1085 N	622	-0-	-463	-0-	12	1	530	2	Y	73	39 1
						80	9					38

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622												
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	372	1	1590	2	Y	188	187 0
						207	9					3
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	364	1	56	2	Y	83	84 0
						91	9					2
10	1767 N	335	-0-	-1432	-0-	248	1	87	9	Y	79	68 0
11	2100 N	322	-0-	-1778	-0-	242	1	80	9	Y	73	72 0
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	257	1	79	9	Y	72	71 0
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	308	1	78	9	Y	71	69 0
											3 1	1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540												
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	217	1	1867	2	Y	165	179 1
						182	9					59
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	2	Y	79	108 1
						87	9					30
10	2108 N	859	-0-	-1249	-0-	180	1	620	2	Y	39	42 1
						16	4	43	9			27
11	2190 N	1415	-0-	-775	-0-	62	1	1266	2	Y	79	80 1
						87	9					26
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	18	1	1527	2	Y	81	75 1
						89	9					32
01	2263 X	1195	-0-	-1068	-0-	17	1	1098	2	Y	72	67 1
						1	4	79	9			37

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904												
08	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	265	1	3325	2	Y	186	188 0
						2	4	205	9			4
09	4140 X	3613	-0-	-527	-0-	300	1	3129	2	Y	166	166 0
						1	4	183	9			4
10	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	325	1	3295	2	Y	201	201 0
						1	4	221	9			4
11	4140 X	3674	-0-	-466	-0-	363	1	3117	2	Y	176	175 0
						194	9					5
12	4092 X	4014	-0-	-78	-0-	187	1	3579	2	Y	217	218 0
						9	4	239	9			4
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	110	1	9945	2	Y	599	595 0
						34	4	659	9			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	303 1	3093 2	Y	163	163 0			4
						2 4	179 9						
09	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	267 1	2596 2	Y	133	134 0			3
						1 4	146 9						
10	3720 X	2965	-0-	-755	-0-	287 1	2512 2	Y	150	150 0			3
						1 4	165 9						
11	3600 X	3171	-0-	-429	-0-	324 1	2671 2	Y	160	158 0			5
						176 9							
12	3720 X	3106	-0-	-614	-0-	165 1	2737 2	Y	179	180 0			4
						7 4	197 9						
01	3441 X	2593	-0-	-848	-0-	29 1	2330 2	Y	205	206 0			3
						8 4	226 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
08	3193 X	2421	-0-	-772	-0-	120 1	2177 2	Y	112	112 0			2
						1 4	123 9						
09	3090 X	2330	-0-	-760	-0-	119 1	2098 2	Y	102	102 0			2
						1 4	112 9						
10	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	127 1	2376 2	Y	134	133 0			3
						1 4	147 9						
11	2430 X	2154	-0-	-276	-0-	143 1	1903 2	Y	98	98 0			3
						108 9							
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	68 1	2280 2	Y	127	127 0			3
						6 4	140 9						
01	2666 X	1824	-0-	-842	-0-	19 1	1697 2	Y	93	95 0			1
						6 4	102 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
08	1767 X	922	-0-	-845	-0-	344 1	570 2	Y	7	7 0			-0-
						8 9							
09	4020 X	1214	-0-	-2806	-0-	339 1	865 2	Y	9	9 0			-0-
						10 9							
10	4154 X	500	-0-	-3654	-0-	328 1	170 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
11	4020 X	705	-0-	-3315	-0-	163 1	535 2	Y	6	6 0			-0-
						7 9							
12	1488 X	49	-0-	-1439	-0-	49 1		Y	-0-				-0-
01	1240 X	2	-0-	-1238	-0-	2 1		Y	-0-				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
08	6882 X	3961	-0-	-2921	-0-	59 1	3625 2	Y	250	251 0			5
						2 4	275 9						
09	6660 X	4607	-0-	-2053	-0-	74 1	4293 2	Y	217	217 0			5
						1 4	239 9						
10	6882 X	6699	-0-	-183	-0-	91 1	6283 2	Y	293	292 0			6
						3 4	322 9						
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	124 1	5112 2	Y	191	191 0			6
						210 9							
12	4774 X	3463	-0-	-1311	-0-	80 1	3232 2	Y	130	133 0			3
						8 4	143 9						
01	6696 X	3915	-0-	-2781	-0-	41 1	3699 2	Y	147	148 0			2
						13 4	162 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	51 1	3084 2	Y	179	182	0		4	
						2 4	197 9							
09	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	50 1	2871 2	Y	247	245	0		6	
						1 4	272 9							
10	3596 X	2813	-0-	-783	-0-	36 1	2472 2	Y	276	277	0		5	
						1 4	304 9							
11	3480 X	2238	-0-	-1242	-0-	67 1	1956 2	Y	195	194	0		6	
						215 9								
12	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	81 1	2921 2	Y	353	352	0		7	
						8 4	388 9							
01	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	30 1	2680 2	Y	331	333	0		5	
						9 4	364 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368														
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	109 1	3419 2	Y	144	132	1		68	
						158 9								
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	116 1	3045 2	Y	131	102	1		97	
						144 9								
10	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	183 1	2399 2	Y	101	134	1		64	
						111 9								
11	3570 X	2637	-0-	-933	-0-	90 1	2439 2	Y	97	132	1		29	
						1 4	107 9							
12	3689 X	3072	-0-	-617	-0-	109 1	2819 2	Y	131	114	1		46	
						144 9								
01	3689 X	2541	-0-	-1148	-0-	119 1	2309 2	Y	103	72	1		77	
						113 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634														
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	81 1	2426 2	Y	154	150	1		72	
						169 9								
09	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	86 1	2129 2	Y	137	108	1		101	
						151 9								
10	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	139 1	1851 2	Y	118	144	1		75	
						130 9								
11	2670 X	2541	-0-	-129	-0-	74 1	2315 2	Y	137	171	1		41	
						1 4	151 9							
12	2759 X	1985	-0-	-774	-0-	80 1	1770 2	Y	123	121	1		43	
						135 9								
01	2666 X	1636	-0-	-1030	-0-	83 1	1445 2	Y	98	68	1		73	
						108 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	353 1	2341 2	Y	536	522	0		43	
						590 9								
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	220 1	1748 2	Y	375	385	0		33	
						413 9								
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	382 1	2178 2	Y	455	456	0		32	
						12 4	501 9							
11	3180 X	3047	-0-	-133	-0-	370 1	2193 2	Y	440	433	0		39	
						484 9								
12	3286 X	2237	-0-	-1049	-0-	341 1	1567 2	Y	299	312	0		26	
						329 9								
01	3286 X	2172	-0-	-1114	-0-	336 1	1531 2	Y	277	288	0		15	
						305 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3782 X	2313	-0-	-1469	-0-	181 1	327 9	1805 2	Y	297	301 0		24
09	3660 X	2460	-0-	-1200	-0-	168 1	565 9	1727 2	Y	514	492 0		46
10	3379 X	2091	-0-	-1288	-0-	197 1	8 4	1479 2	Y	370	390 0		26
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	281 1	891 9	2339 2	Y	810	765 0		71
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	315 1	965 9	2340 2	Y	877	871 0		77
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	321 1	911 9	2179 2	Y	828	861 0		44
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073													
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	281 1	233 9	2777 2	Y	212	244 1		75
09	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	286 1	212 9	2819 2	Y	193	196 1		72
10	3999 X	3311	-0-	-688	-0-	296 1	72 4	2733 2	Y	191	133 1		130
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	120 1	330 9	4046 2	Y	300	331 1		99
12	3999 X	2954	-0-	-1045	-0-	32 1	230 9	2692 2	Y	209	225 1		83
01	3441 X	2599	-0-	-842	-0-	33 1	2 4	2336 2	Y	207	183 1		107
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
08	1767 X	1552	-0-	-215	-0-	35 1	83 4	1378 2	Y	51	59 1		33
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	39 1	205 4	1772 2	Y	74	67 1		40
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	92 1	58 4	1904 2	Y	72	71 1		41
11	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	136 1	23 4	1699 2	Y	76	70 1		47
12	2170 X	1364	-0-	-806	-0-	86 1	134 4	1065 2	Y	72	76 1		43
01	2170 X	1413	-0-	-757	-0-	88 1	28 4	1228 2	Y	63	79 1		27
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944													
08	2387 X	1996	-0-	-391	-0-	47 1	110 4	1832 2	Y	6	7 1		4
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	50 1	265 4	2291 2	Y	9	8 1		5
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	113 1	71 4	2353 2	Y	8	8 1		5
11	2010 X	1644	-0-	-366	-0-	132 1	20 4	1485 2	Y	6	7 1		4
12	2697 X	1149	-0-	-1548	-0-	136 1	113 4	894 2	Y	5	6 1		3
01	2697 X	1359	-0-	-1338	-0-	110 1	28 4	1214 2	Y	6	7 1		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	1952	-0-	-1675	-0-	284 1	1425 2	1425 2	Y	220	227 0			18
09	3510 X	2036	-0-	-1474	-0-	373 1	1443 2	1443 2	Y	199	196 0			21
10	3162 X	2128	-0-	-1034	-0-	399 1	1514 2	1514 2	Y	195	196 0			20
11	3060 X	2012	-0-	-1048	-0-	276 1	1509 2	1509 2	Y	205	203 0			22
12	2263 X	2045	-0-	-218	-0-	240 1	1571 2	1571 2	Y	213	218 0			17
01	2139 X	2048	-0-	-91	-0-	298 1	1521 2	1521 2	Y	208	198 0			27
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764														
08	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	292 1	1334 2	1334 2	Y	201	206 0			16
09	1620 X	1610	-0-	-10	-0-	352 1	1074 2	1074 2	Y	167	166 0			17
10	2201 X	1649	-0-	-552	-0-	379 1	1088 2	1088 2	Y	165	165 0			17
11	2130 X	1672	-0-	-458	-0-	268 1	1203 2	1203 2	Y	182	180 0			19
12	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	242 1	1440 2	1440 2	Y	220	222 0			17
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	282 1	1205 2	1205 2	Y	185	178 0			24
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490														
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	342 1	1846 2	1846 2	Y	281	274 0			22
09	2310 X	1680	-0-	-630	-0-	276 1	1184 2	1184 2	Y	200	204 0			18
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	329 1	1266 2	1266 2	Y	285	283 0			20
11	2430 X	1995	-0-	-435	-0-	331 1	1363 2	1363 2	Y	274	270 0			24
12	2511 X	2138	-0-	-373	-0-	314 1	1521 2	1521 2	Y	275	275 0			24
01	2511 X	1309	-0-	-1202	-0-	207 1	812 2	812 2	Y	264	274 0			14
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013										TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227									
WORTHLEY RANCH																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE										
08	13454 X	11142	-0-	-2312	-0-			64 1	10975 2	Y		94		98 1					2										
								103 9																					
09	12450 X	10989	-0-	-1461	-0-			102 1	10789 2	Y		81		78 1					5										
								9 4																					
10	12865 X	9057	-0-	-3808	-0-			102 1	8863 2	Y		84		80 1					9										
								92 9																					
11	12450 X	8305	-0-	-4145	-0-			93 1	8073 2	Y		126		119 1					16										
								139 9																					
12	12524 X	7412	-0-	-5112	-0-			154 1	7171 2	Y		78		90 1					4										
								1 4																					
01	11346 X	5965	-0-	-5381	-0-			163 1	5719 2	Y		75		75 1					4										
								83 9																					

WORTHLEY RANCH										WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013										TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530									
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-			27 1	4594 2	Y		182		185 1					5										
								200 9																					
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-			40 1	4235 2	Y		159		155 1					9										
								4 4																					
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-			51 1	4432 2	Y		213		199 1					23										
								234 9																					
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-			51 1	4453 2	Y		267		257 1					33										
								294 9																					
12	4836 X	4685	-0-	-151	-0-			94 1	4385 2	Y		186		209 1					10										
								1 4																					
01	4836 X	4006	-0-	-830	-0-			105 1	3696 2	Y		186		186 1					10										
								205 9																					

WORTHLEY RANCH										WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013										TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916									
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-			28 1	4893 2	Y		129		131 1					3										
								142 9																					
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-			40 1	4255 2	Y		120		116 1					7										
								4 4																					
10	4898 X	3031	-0-	-1867	-0-			33 1	2885 2	Y		103		99 1					11										
								113 9																					
11	4890 X	2328	-0-	-2562	-0-			25 1	2195 2	Y		98		97 1					12										
								108 9																					
12	5053 X	3128	-0-	-1925	-0-			63 1	2962 2	Y		94		101 1					5										
								103 9																					
01	5053 X	1254	-0-	-3799	-0-			33 1	1173 2	Y		44		47 1					2										
								48 9																					

DIAMOND H RANCH										WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012										TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556									
08	527 X	492	-0-	-35	-0-			269 1	223 9	Y		203		202 0					3										
09	660 X	576	-0-	-84	-0-			350 1	226 9	Y		205		203 0					5										
10	682 X	259	-0-	-423	-0-			112 1	147 9	Y		134		116 0					2										
11	660 X	233	-0-	-427	-0-			119 1	114 9	Y		104		102 0			21 1		2										
12	589 X	436	-0-	-153	-0-			242 1	194 9	Y		176		174 0					4										
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-			248 1	184 9	Y		167		163 0			6 1		4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	5177 X	3161	-0-	-2016	-0-	17 1 178 9	2966 2	Y	162	166 1	4			
09	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	41 1 4 4	4382 2 130 9	Y	118	115 1	7			
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	52 1 145 9	4498 2	Y	132	125 1	14			
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	49 1 165 9	4272 2	Y	150	145 1	19			
12	4712 X	4577	-0-	-135	-0-	94 1 1 4	4364 2 118 9	Y	107	120 1	6			
01	4712 X	4237	-0-	-475	-0-	114 1 128 9	3995 2	Y	116	116 1	6			
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
08	2356 X	2325	-0-	-31	-0-	196 1 1 4	1863 2 265 9	Y	241	241 0	5			
09	1980 X	1953	-0-	-27	-0-	181 1 278 9	1494 2	Y	253	252 0	6			
10	2015 X	972	-0-	-1043	-0-	186 1 161 9	625 2	Y	146	149 0	3			
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	230 1 404 9	1630 2	Y	367	359 0	11			
12	2325 X	2223	-0-	-102	-0-	109 1 4 4	1659 2 451 9	Y	410	413 0	8			
01	2325 X	1643	-0-	-682	-0-	16 1 4 4	1278 2 345 9	Y	314	318 0	4			
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	189 1 1 4	1354 2 243 9	Y	221	220 0	5			
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	188 1 262 9	1534 2	Y	238	237 0	6			
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	164 1 1 4	1375 2 254 9	Y	231	233 0	4			
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	175 1 231 9	1247 2	Y	210	208 0	6			
12	2046 N	1649	-0-	-397	-0-	84 1 3 4	1296 2 266 9	Y	242	243 0	5			
01	2046 X	1044	-0-	-1002	-0-	11 1 3 4	856 2 174 9	Y	158	161 0	2			
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	343 1 2 4	3017 2 442 9	Y	402	402 0	9			
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	204 1 1 4	2742 2 380 9	Y	345	346 0	8			
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	206 1 1 4	2418 2 386 9	Y	351	352 0	7			
11	3690 X	2385	-0-	-1305	-0-	238 1 277 9	1870 2	Y	252	251 0	8			
12	3813 X	2315	-0-	-1498	-0-	119 1 5 4	1843 2 348 9	Y	316	318 0	6			
01	3813 X	1891	-0-	-1922	-0-	19 1 5 4	1516 2 351 9	Y	319	321 0	4			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	87 1	1317 2	252 9	Y	229	238 0	22
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	92 1	1311 2	286 9	Y	260	248 0	34
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	86 1	1408 2	249 9	Y	226	239 0	21
11	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	81 1	1217 2	260 9	Y	236	224 0	33
12	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	81 1	1016 2	209 9	Y	190	195 0	28
01	1736 N	1041	-0-	-695	-0-	87 1	694 2	260 9	Y	236	238 0	26
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247												
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	148 1	1785 2	289 9	Y	263	274 0	25
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	150 1	1565 2	299 9	Y	272	262 0	35
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	138 1	1559 2	262 9	Y	238	251 0	22
11	2010 N	1800	-0-	-210	-0-	137 1	1388 2	274 9	Y	249	236 0	35
12	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	114 1	1392 2	263 9	Y	239	238 0	36
01	1953 N	1350	-0-	-603	-0-	133 1	906 2	311 9	Y	283	288 0	31
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182												
08	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	122 1	1488 2	298 9	Y	271	282 0	26
09	2700 X	1683	-0-	-1017	-0-	123 1	1249 2	311 9	Y	283	272 0	37
10	2790 X	1762	-0-	-1028	-0-	112 1	1369 2	281 9	Y	255	268 0	24
11	1860 X	1741	-0-	-119	-0-	104 1	1347 2	104 1	Y	263	250 0	37
12	1922 X	1475	-0-	-447	-0-	95 1	1145 2	235 9	Y	214	219 0	32
01	1736 N	1170	-0-	-566	-0-	109 1	772 2	289 9	Y	263	266 0	29
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113												
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	143 1	1579 2	361 9	Y	328	297 0	31
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	326 1	2229 2	2 4	Y	313	300 0	44
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	294 1	2014 2	321 9	Y	292	292 0	44
01	2077 X	1407	-0-	-670	-0-	217 1	890 2	300 9	Y	273	287 0	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	744 N	646	-0-	-98	-0-		142 76 9	1	428	2	Y	69	69 0		7
09	780 N	456	-0-	-324	-0-		157 68 9	1	231	2	Y	62	61 0		8
10	527 N	215	-0-	-312	-0-		134 17 9	1	64	2	Y	15	22 0		1
11	630 N	304	-0-	-326	-0-		145 36 9	1	123	2	Y	33	29 0		5
12	465 N	431	-0-	-34	-0-		121 66 9	1	244	2	Y	60	56 0		9
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-		129 142 9	1	219	2	Y	129	124 0		14
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594															
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		213 1 4	1	932	2	Y	221	229 0		21
09	1140 N	676	-0-	-464	-0-		197 178 9	1	301	2	Y	162	162 0		21
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		212 708 9	1	831	2	Y	644	605 0		60
11	1350 N	1091	-0-	-259	-0-		194 437 9	1	460	2	Y	397	401 0		56
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		189 583 9	1	641	2	Y	530	507 0		79
01	1643 N	1124	-0-	-519	-0-		191 582 9	1	351	2	Y	529	550 0		58
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389															
08	1488 N	1156	-0-	-332	-0-		124 198 9	1	834	2	Y	180	190 0		17
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-		137 221 9	1	848	2	Y	201	192 0		26
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		130 210 9	1	972	2	Y	191	199 0		18
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		131 1 4	1	879	2	Y	217	204 0		31
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		131 271 9	1	1005	2	Y	246	240 0		37
01	1302 N	853	-0-	-449	-0-		127 239 9	1	487	2	Y	217	230 0		24
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 2 9	1	7	2	Y	2	2 0		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-		83 96 9	1	401	2	Y	87	79 0		8
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-		190 139 9	1	523	2	Y	126	116 0		18
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-		212 53 9	1	209	2	Y	48	59 0		7
01	589 X	232	-0-	-357	-0-		226 2 9	1	4	2	Y	2	9 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH													
WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3785	-0-	685	2880	330 1	3210 2	243 9	Y	221	237 0		21
09	6959 X	4079	-0-	-2880	-0-	358 1	3405 2		Y	287	271 0		37
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	316 1	3188 2		Y	227	243 0		21
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	278 1	2345 2	205 9	Y	186	181 0		26
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	260 1	2766 2		Y	210	205 0		31
01	4216 X	2004	-0-	-2212	-0-	231 1	1456 2	262 9	Y	238	243 0		26
STUMBERG RANCH													
WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139													
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	225 1	492 2	367 9	Y	334	312 0		32
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	381 1	416 2	122 9	Y	111	129 0		14
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	297 1	563 2	97 9	Y	88	94 0		8
11	1050 N	762	-0-	-288	-0-	278 1	388 2	96 9	Y	87	83 0		12
12	961 N	432	-0-	-529	-0-	171 1	208 2	53 9	Y	48	53 0		7
01	961 N	267	-0-	-694	-0-	162 1	72 2	33 9	Y	30	34 0		3
STUMBERG RANCH													
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941													
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	127 1	1921 2	1 4	Y	281	292 0		27
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	133 1	1908 2	351 9	Y	319	305 0		41
10	2325 X	2323	-0-	-2	-0-	122 1	1930 2	271 9	Y	246	264 0		23
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	123 1	1870 2	1 4	Y	304	284 0		43
12	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	127 1	1862 2	333 9	Y	303	301 0		45
01	2325 N	1537	-0-	-788	-0-	117 1	1070 2	350 9	Y	318	328 0		35
BRISCOE CATARINA RANCH													
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056													
08	3968 X	2954	-0-	-1014	-0-	20 1	2728 2	206 9	Y	187	182 0		17
09	3690 X	2570	-0-	-1120	-0-	23 1	2366 2	1 4	Y	164	166 0		15
10	3379 X	2735	-0-	-644	-0-	20 1	2520 2	1 4	Y	176	178 0		13
11	3270 X	2597	-0-	-673	-0-	25 1	2371 2	201 9	Y	183	181 0		15
12	3069 X	2573	-0-	-496	-0-	30 1	2352 2	2 4	Y	172	175 0		12
01	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	28 1	2417 2	3 4	Y	244	230 0		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH				WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 9096 - 12441						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-			9	1	3763	2	Y	101	100	1			2
								1	4	111	9							
09	6450 X	4814	-0-	-1636	-0-			10	1	4660	2	Y	128	127	1			3
								3	4	141	9							
10	6665 X	5157	-0-	-1508	-0-			5007	2	150	9	Y	136	135	1			4
11	6450 X	4325	-0-	-2125	-0-			14	1	4182	2	Y	116	117	1			3
								1	4	128	9							
12	4960 X	4887	-0-	-73	-0-			4737	2	150	9	Y	136	135	1			4
01	5146 X	4725	-0-	-421	-0-			4587	2	138	9	Y	125	124	1			5
WORTHY RANCH				WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8479		PERF. 9104 - 12529						
08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-			15	1	6041	2	Y	178	178	1			4
								1	4	196	9							
09	3120 X	2416	-0-	-704	-0-			5	1	2334	2	Y	68	70	1			2
								2	4	75	9							
10	3224 X	1532	-0-	-1692	-0-			1486	2	46	9	Y	42	43	1			1
11	3120 X	2540	-0-	-580	-0-			8	1	2451	2	Y	73	72	1			2
								1	4	80	9							
12	3224 X	673	-0-	-2551	-0-			651	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
WORTHY RANCH				WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 9117 - 12780						
08	6913 X	3607	-0-	-3306	-0-			9	1	3516	2	Y	74	74	1			1
								1	4	81	9							
09	5940 X	5553	-0-	-387	-0-			11	1	5432	2	Y	96	95	1			2
								4	4	106	9							
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-			5705	2	109	9	Y	99	98	1			3
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-			18	1	5113	2	Y	90	91	1			2
								1	4	99	9							
12	5735 X	5711	-0-	-24	-0-			5598	2	113	9	Y	103	102	1			3
01	5828 X	4290	-0-	-1538	-0-			4165	2	125	9	Y	114	112	1			5
WORTHY RANCH				WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 9220 - 13339						
08	6665 X	6363	-0-	-302	-0-			15	1	6109	2	Y	216	214	1			4
								1	4	238	9							
09	6450 X	6365	-0-	-85	-0-			13	1	6078	2	Y	245	243	1			6
								4	4	270	9							
10	6665 X	5850	-0-	-815	-0-			5694	2	156	9	Y	142	143	1			5
11	6150 X	5541	-0-	-609	-0-			19	1	5379	2	Y	129	131	1			3
								1	4	142	9							
12	6572 X	5124	-0-	-1448	-0-			4985	2	139	9	Y	126	125	1			4
01	6572 X	3030	-0-	-3542	-0-			2955	2	75	9	Y	68	69	1			3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9288 - 14647						
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-			295	1	1498	2	Y	42	56	1			15
								46	9									
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-			219	1	808	2	Y	19	27	1			7
								21	9									
10	1364 X	594	-0-	-770	-0-			177	1	397	2	Y	9	10	1			6
								10	4	10	9							
11	1770 X	442	-0-	-1328	-0-			69	1	352	2	Y	19	19	1			6
								21	9									
12	1829 X	749	-0-	-1080	-0-			7	1	551	2	Y	174	111	1			69
								191	9									
01	1829 X	549	-0-	-1280	-0-			12	1	437	2	Y	91	113	1			47
								100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8897 X	8158	-0-	-739	-0-	73 1	7629 2	449 9	Y	408	403 1			69
09	8400 X	7928	-0-	-472	-0-	84 1	7455 2	389 9	Y	354	363 1			60
10	8401 X	8231	-0-	-170	-0-	89 1	7704 2	438 9	Y	398	399 1			59
11	7890 X	7776	-0-	-114	-0-	70 1	7300 2	406 9	Y	369	357 1			71
12	8184 X	7751	-0-	-433	-0-	62 1	7197 2	43 4	Y	408	418 1			61
01	8060 X	582	-0-	-7478	-0-	13 1	528 2	41 9	Y	37	83 1			15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
08	1147 X	1135	-0-	-12	-0-	10 1	1090 2	35 9	Y	32	35 0			8
09	1110 X	1109	-0-	-1	-0-	13 1	1063 2	33 9	Y	30	29 0			9
10	1147 X	1009	-0-	-138	-0-	11 1	965 2	3 4	Y	27	30 0			6
11	1110 X	910	-0-	-200	-0-	13 1	855 2	10 4	Y	29	29 0			6
12	1147 X	965	-0-	-182	-0-	11 1	920 2	34 9	Y	31	28 0			9
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	11 1	847 2	2 4	Y	32	33 0			8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
08	3596 X	1903	-0-	-1693	-0-	16 1	1744 2	143 9	Y	130	151 0			32
09	2520 X	1733	-0-	-787	-0-	18 1	1459 2	256 9	Y	233	196 0			69
10	2077 X	1795	-0-	-282	-0-	17 1	1519 2	4 4	Y	232	249 0			52
11	2010 X	1799	-0-	-211	-0-	25 1	1679 2	19 4	Y	69	107 0			14
12	2077 X	1806	-0-	-271	-0-	21 1	1706 2	79 9	Y	72	65 0			21
01	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	20 1	1530 2	4 4	Y	68	71 0			18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	17 1	1895 2	125 9	Y	114	135 0			28
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	23 1	1899 2	138 9	Y	125	116 0			37
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22 1	2007 2	5 4	Y	138	144 0			31
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	35 1	2362 2	27 4	Y	194	185 0			40
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	28 1	2263 2	204 9	Y	185	171 0			54
01	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	25 1	1879 2	5 4	Y	162	174 0			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	10 70	1 9	1099	2 Y	64	75	0		16
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	13 63	1 9	1062	2 Y	57	56	0		17
10	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	12 3	1 4	1037	2 Y	55	60	0		12
11	1140 N	302	-0-	-838	-0-	4 3	1 4	275	2 Y	18	26	0		4
12	1178 N	601	-0-	-577	-0-	7 39	1 9	555	2 Y	35	29	0		10
01	1116 N	911	-0-	-205	-0-	11 2	1 4	835	2 Y	57	52	0		15
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
08	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	10 106	1 9	1144	2 Y	96	105	0		24
09	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	12 85	1 9	1028	2 Y	77	78	0		23
10	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	12 3	1 4	1101	2 Y	84	88	0		19
11	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	14 11	1 4	984	2 Y	81	83	0		17
12	1178 N	926	-0-	-252	-0-	10 68	1 9	848	2 Y	62	61	0		18
01	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	13 2	1 4	998	2 Y	54	58	0		14
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557														
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	7 34	1 9	757	2 Y	31	31	0		8
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	9 31	1 9	725	2 Y	28	28	0		8
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	794	2 Y	28	30	0		6
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12 10	1 4	848	2 Y	30	30	0		6
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	12 39	1 9	958	2 Y	35	31	0		10
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	939	2 Y	35	36	0		9
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	500 253	1 9	2839	2 Y	230	227	0		21
09	3420 X	3402	-0-	-18	-0-	474 1	1 4	2733	2 Y	176	181	0		16
10	3627 X	3124	-0-	-503	-0-	360 1	1 4	2579	2 Y	166	170	0		12
11	3510 X	2935	-0-	-575	-0-	310 191	1 9	2434	2 Y	174	172	0		14
12	3627 X	2993	-0-	-634	-0-	299 2	1 4	2505	2 Y	170	172	0		12
01	3596 X	2841	-0-	-755	-0-	346 3	1 4	2301	2 Y	174	168	0		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1095	-0-	-548	-0-		189 1	697 2	Y		190	183 0					15
09	1590 X	1050	-0-	-540	-0-		209 9	605 2	Y		261	253 0					23
10	1643 X	939	-0-	-704	-0-		158 1	508 2	Y		241	247 0					17
11	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-		287 9	265 9	Y		376	360 0					33
12	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-		163 1	1055 2	Y		319	324 0					28
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-		3 4										8
							414 9										
							430 1										
							351 9										
							333 1	498 2	Y		149	169 0					
							164 9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204																	
08	2046 X	218	-0-	-1828	-0-		137 1	46 2	Y		32	39 0					1
09	1980 X	729	-0-	-1251	-0-		35 9	295 2	Y		250	245 0					6
10	2046 X	1818	-0-	-228	-0-		159 1	821 2	Y		698	684 0					20
11	1380 X	640	-0-	-740	-0-		275 9	768 9	Y		225	235 0		4 1			6
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-		218 1	242 2	Y		940	913 0					33
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-		11 4	248 9	Y								
							149 1	1000 2	Y								
							1 4	1034 9	Y								
							194 1	1330 2	Y		635	617 0		32 1			19
							1 4	699 9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818																	
08	2883 X	2649	-0-	-234	-0-		434 1	2121 2	Y		85	84 0					8
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		94 9	2405 2	Y		89	89 0					8
10	2883 X	2541	-0-	-342	-0-		414 1	2103 2	Y		113	113 0					8
11	2760 X	2359	-0-	-401	-0-		1 4	124 9	Y		117	115 0					10
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-		313 1	1958 2	Y								
01	3007 X	2005	-0-	-1002	-0-		1 4		Y								
							129 9										
							267 1	1881 2	Y		106	108 0					8
							1 4	117 9	Y								
							301 1	1593 2	Y		99	97 0					10
							2 4	109 9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944																	
08	3937 X	3574	-0-	-363	-0-		380 1	2937 2	Y		234	224 0					21
09	3540 X	2414	-0-	-1126	-0-		257 9	1896 2	Y		155	162 0					14
10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-		346 1	171 9	Y		241	237 0					18
11	3540 X	3350	-0-	-190	-0-		1 4	2928 2	Y		257	254 0					21
12	3565 X	2923	-0-	-642	-0-		284 1	265 9	Y								
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		2 4		Y								
							245 1	2822 2	Y		211	217 0					15
							283 9										
							245 1	2444 2	Y								
							2 4	232 9	Y								
							279 1	3448 2	Y		331	311 0					35
							4 4	364 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	318 1 202 9	2463 2	Y	184	179 0	17			
09	2880 X	2764	-0-	-116	-0-	301 1 1 4	2268 2 194 9	Y	176	177 0	16			
10	2976 X	2619	-0-	-357	-0-	235 1 1 4	2194 2 189 9	Y	172	175 0	13			
11	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	201 1 190 9	2012 2	Y	173	172 0	14			
12	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	204 1 2 4	2078 2 187 9	Y	170	172 0	12			
01	2976 X	1907	-0-	-1069	-0-	230 1 2 4	1522 2 153 9	Y	139	136 0	15			
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
08	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	16 1 40 4	3224 2 174 9	Y	158	147 0	36			
09	3420 X	3235	-0-	-185	-0-	12 1 178 9	3045 2	Y	162	167 0	31			
10	3441 X	3162	-0-	-279	-0-	11 1 7 4	2987 2 157 9	Y	143	150 0	24			
11	3330 X	2995	-0-	-335	-0-	11 1 138 9	2846 2	Y	125	124 0	25			
12	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	14 1 143 9	2950 2	Y	130	127 0	28			
01	3348 X	109	-0-	-3239	-0-	103 2	6 9	Y	5	32 0	1			
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
08	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	43 1 36 4	2033 2 141 9	Y	128	129 0	17			
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	14 1 146 9	2041 2	Y	133	131 0	19			
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	17 1 19 4	2171 2 162 9	Y	147	149 0	17			
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	17 1 173 9	2266 2	Y	157	154 0	20			
12	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	19 1 3 4	1964 2 195 9	Y	177	182 0	15			
01	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	15 1 10 4	1983 2 205 9	Y	186	181 0	20			
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
08	2170 X	1776	-0-	-394	-0-	13 1 296 9	1467 2	Y	269	302 0	67			
09	2340 X	1302	-0-	-1038	-0-	13 1 206 9	1083 2	Y	187	198 0	56			
10	2418 X	1635	-0-	-783	-0-	15 1 4 4	1357 2 259 9	Y	235	238 0	53			
11	2340 X	2312	-0-	-28	-0-	27 1 21 4	1845 2 419 9	Y	381	356 0	78			
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	19 1 349 9	1527 2	Y	317	303 0	92			
01	1767 X	1338	-0-	-429	-0-	14 1 3 4	1064 2 257 9	Y	234	265 0	61			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	23 1	3126 2	Y	261	257 0			23
						287 9							
09	3630 X	3382	-0-	-248	-0-	25 1	3081 2	Y	250	251 0			22
						1 4	275 9						
10	3751 X	3678	-0-	-73	-0-	27 1	3339 2	Y	282	283 0			21
						2 4	310 9						
11	3450 X	3370	-0-	-80	-0-	33 1	3045 2	Y	265	264 0			22
						292 9							
12	3534 X	3507	-0-	-27	-0-	41 1	3191 2	Y	248	252 0			18
						2 4	273 9						
01	3689 X	3473	-0-	-216	-0-	36 1	3134 2	Y	272	261 0			29
						4 4	299 9						
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048													
08	4371 X	2417	-0-	-1954	-0-	302 1	1827 2	Y	261	272 0			21
						1 4	287 9						
09	3450 X	2934	-0-	-516	-0-	427 1	2186 2	Y	291	282 0			30
						1 4	320 9						
10	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	367 1	2592 2	Y	337	332 0			35
						1 4	371 9						
11	3450 X	3176	-0-	-274	-0-	198 1	2594 2	Y	347	345 0			37
						2 4	382 9						
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	232 1	2780 2	Y	373	381 0			29
						410 9							
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	233 1	2761 2	Y	358	340 0			47
						1 4	394 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053													
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	19 1	2144 2	Y	189	206 0			47
						208 9							
09	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	25 1	2083 2	Y	171	167 0			51
						188 9							
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	24 1	2151 2	Y	177	188 0			40
						6 4	195 9						
11	2280 N	2275	-0-	-5	-0-	30 1	2006 2	Y	196	196 0			40
						23 4	216 9						
12	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	24 1	1994 2	Y	204	185 0			59
						224 9							
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	29 1	2210 2	Y	262	253 0			68
						5 4	288 9						
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412													
08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	294 1	1390 2	Y	190	191 0			15
						1 4	209 9						
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	364 1	1201 2	Y	162	160 0			17
						178 9							
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	408 1	1380 2	Y	195	192 0			20
						215 9							
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	295 1	1521 2	Y	194	194 0			20
						1 4	213 9						
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	259 1	1644 2	Y	211	215 0			16
						232 9							
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	324 1	1642 2	Y	213	201 0			28
						234 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30 1	3959 2	Y	330	325 0			30
						363 9							
09	4230 X	3953	-0-	-277	-0-	32 1	3620 2	Y	272	278 0			24
						2 4	299 9						
10	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	31 1	3850 2	Y	294	296 0			22
						2 4	323 9						
11	4290 X	3976	-0-	-314	-0-	39 1	3606 2	Y	301	298 0			25
						331 9							
12	4433 X	4020	-0-	-413	-0-	49 1	3653 2	Y	286	291 0			20
						3 4	315 9						
01	4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	29 1	2574 2	Y	217	214 0			23
						3 4	239 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744													
08	3720 X	2157	-0-	-1563	-0-	207 1	1738 2	Y	193	198 0			17
						212 9							
09	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	242 1	2723 2	Y	286	278 0			25
						1 4	315 9						
10	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	195 1	2606 2	Y	268	273 0			20
						2 4	295 9						
11	3270 X	2954	-0-	-316	-0-	171 1	2488 2	Y	268	266 0			22
						295 9							
12	3379 X	2909	-0-	-470	-0-	174 1	2458 2	Y	250	254 0			18
						2 4	275 9						
01	3379 X	2826	-0-	-553	-0-	193 1	2305 2	Y	295	282 0			31
						3 4	325 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056													
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	11 1	1179 2	Y	46	53 0			11
						51 9							
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	14 1	1154 2	Y	47	44 0			14
						52 9							
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	13 1	1132 2	Y	47	50 0			11
						3 4	52 9						
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	18 1	1199 2	Y	59	58 0			12
						14 4	65 9						
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	15 1	1190 2	Y	56	52 0			16
						62 9							
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	16 1	1245 2	Y	54	56 0			14
						3 4	59 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066													
08	2728 X	1949	-0-	-779	-0-	16 1	1814 2	Y	108	114 0			27
						119 9							
09	2640 X	1880	-0-	-760	-0-	21 1	1752 2	Y	97	95 0			29
						107 9							
10	2728 X	1975	-0-	-753	-0-	21 1	1836 2	Y	103	109 0			23
						5 4	113 9						
11	1920 X	1911	-0-	-9	-0-	26 1	1736 2	Y	117	116 0			24
						20 4	129 9						
12	1953 X	1933	-0-	-20	-0-	22 1	1779 2	Y	120	109 0			35
						132 9							
01	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	23 1	1716 2	Y	122	125 0			32
						4 4	134 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 48H				RRCID -> 269496				COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7850				PERF. 8445 - 12712			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-			5 1	1199 2	Y		81	83 0					2											
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-			89 9	1083 2	Y		92	91 0					3											
10	2046 X	1180	-0-	-866	-0-			101 9	1079 2	Y		88	89 0					2											
11	1980 X	1130	-0-	-850	-0-			4 1	1035 2	Y		84	83 0					3											
12	2046 X	1025	-0-	-1021	-0-			97 9	925 2	Y		74	73 0					4											
01	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-			3 1	2262 2	Y		342	339 0					7											
								92 9																					
								19 1																					
								81 9																					
								81 1																					
								376 9																					
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 49H				RRCID -> 269497				COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7874				PERF. 8249 - 12551			
08	2604 X	2119	-0-	-485	-0-			86 1	1901 2	Y		119	118 0					4											
09	2520 X	1958	-0-	-562	-0-			1 4	131 9																				
10	1829 X	1416	-0-	-413	-0-			179 1	1677 2	Y		92	93 0					3											
11	2040 X	1784	-0-	-256	-0-			1 4	101 9																				
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-			135 1	1236 2	Y		41	43 0					1											
01	1426 N	702	-0-	-724	-0-			45 9																					
								13 1	1593 2	Y		162	158 0					5											
								178 9																					
								139 1	2259 2	Y		282	273 0					14											
								310 9																					
								76 1	548 2	Y		71	83 0					2											
								78 9																					
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 50H				RRCID -> 269509				COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7873				PERF. 8517 - 12577			
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-			6 1	3014 2	Y		227	227 0					7											
09	2910 X	2809	-0-	-101	-0-			1 4	250 9																				
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-			6 1	2586 2	Y		196	196 0					7											
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-			1 4	216 9																				
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-			14 1	3366 2	Y		262	262 0					7											
01	3658 X	3463	-0-	-195	-0-			1 4	288 9																				
								13 1	3111 2	Y		175	176 0					6											
								193 9																					
								8 1	3064 2	Y		234	228 0					12											
								1 4	257 9																				
								12 1	3177 2	Y		249	256 0					5											
								274 9																					
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 43H				RRCID -> 269510				COMPL. DATE 01/16/2013				TOTAL DEPTH 7835				PERF. 8602 - 12881			
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-			4 1	1922 2	Y		64	65 0					2											
09	2910 X	2685	-0-	-225	-0-			1 4	70 9																				
10	3007 X	1845	-0-	-1162	-0-			6 1	2581 2	Y		88	87 0					3											
11	2910 X	1784	-0-	-1126	-0-			1 4	97 9																				
12	2790 X	2009	-0-	-781	-0-			7 1	1768 2	Y		63	64 0					2											
01	2790 X	1821	-0-	-969	-0-			1 4	69 9			60	60 0					2											
								4 1	1714 2	Y		60	60 0																
								66 9																					
								5 1	1855 2	Y		135	130 0					7											
								149 9																					
								5 1	1677 2	Y		126	130 0					3											
								139 9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	12 98	1 9	1340	2 Y	89	103	0		22
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	16 91	1 9	1315	2 Y	83	80	0		25
10	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	16 4	1 4	1393	2 Y	90	95	0		20
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	22 17	1 4	1481	2 Y	134	127	0		27
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	19 152	1 9	1518	2 Y	138	125	0		40
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	20 4	1 4	1532	2 Y	146	148	0		38
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	31 348	1 9	3428	2 Y	316	340	0		78
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	39 310	1 9	3264	2 Y	282	276	0		84
10	3999 X	3463	-0-	-536	-0-	35 8	1 4	3128	2 Y	265	290	0		59
11	3870 X	3341	-0-	-529	-0-	43 33	1 4	2931	2 Y	304	301	0		62
12	3906 X	3575	-0-	-331	-0-	39 367	1 9	3169	2 Y	334	299	0		97
01	3658 X	3618	-0-	-40	-0-	42 8	1 4	3179	2 Y	354	359	0		92
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
08	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	209 158	1 9	1690	2 Y	144	174	0		18
09	2580 X	1984	-0-	-596	-0-	214 103	1 9	1667	2 Y	94	101	0		11
10	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	242 2	1 4	1891	2 Y	105	103	0		13
11	2430 X	1849	-0-	-581	-0-	106 95	1 9	1648	2 Y	86	85	0		14
12	2325 X	1895	-0-	-430	-0-	60 101	1 9	1734	2 Y	92	94	0		12
01	2263 N	799	-0-	-1464	-0-	25 54	1 9	720	2 Y	49	47	0		14
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	136 1	1 4	2179	2 Y	113	108	0		14
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	162 131	1 9	2287	2 Y	119	119	0		14
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	180 2	1 4	2162	2 Y	146	142	0		18
11	2370 X	2314	-0-	-56	-0-	92 153	1 9	2069	2 Y	139	135	0		22
12	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	59 168	1 9	2003	2 Y	153	154	0		21
01	2511 N	824	-0-	-1687	-0-	25 65	1 9	734	2 Y	59	63	0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	164 1	1740 2	Y	137	130	0		17
						151 9							
09	1800 X	1698	-0-	-102	-0-	159 1	1449 2	Y	82	89	0		10
						90 9							
10	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	177 1	1374 2	Y	72	73	0		9
						1 4	79 9						
11	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	82 1	1375 2	Y	94	88	0		15
						103 9							
12	2046 X	1337	-0-	-709	-0-	42 1	1184 2	Y	101	102	0		14
						111 9							
01	1643 N	531	-0-	-1112	-0-	16 1	473 2	Y	38	41	0		11
						42 9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594													
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	91 1	1425 2	Y	103	99	0		13
						113 9							
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	93 1	1540 2	Y	130	128	0		15
						143 9							
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	107 1	1484 2	Y	135	133	0		17
						2 4	149 9						
11	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	56 1	1388 2	Y	129	126	0		20
						142 9							
12	1829 X	1577	-0-	-252	-0-	39 1	1392 2	Y	133	135	0		18
						146 9							
01	1736 N	597	-0-	-1139	-0-	18 1	522 2	Y	52	55	0		15
						57 9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658													
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	99 1	1702 2	Y	135	127	0		17
						149 9							
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	128 1	1784 2	Y	141	141	0		17
						155 9							
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	185 1	1691 2	Y	151	149	0		19
						2 4	166 9						
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	81 1	1696 2	Y	154	149	0		24
						169 9							
12	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	54 1	1798 2	Y	171	172	0		23
						188 9							
01	2139 X	504	-0-	-1635	-0-	15 1	446 2	Y	39	51	0		11
						43 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353													
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	212 1	455 2	Y	190	193	0		3
						209 9							
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	184 1	479 2	Y	122	122	0		3
						134 9							
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	159 1	450 2	Y	124	123	0		4
						6 4	136 9						
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	150 1	425 2	Y	134	133	0	2 1	3
						2 4	147 9						
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	130 1	278 2	Y	90	90	0		3
						99 9							
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	244 1	346 2	Y	83	80	0	4 1	2
						91 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3255 X	2182	-0-	-1073	-0-	147 1	1132 2	Y	820	832 0				14
09	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	114 1	864 2	Y	723	720 0				17
10	2883 X	1760	-0-	-1123	-0-	155 1	752 2	Y	766	761 0				22
11	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	10 4	843 9		603	600 0	10 1			15
12	2883 X	1462	-0-	-1421	-0-	72 1	602 2	Y	648	640 0				23
01	2170 X	1635	-0-	-535	-0-	3 4	663 9		701	669 0	34 1			21
						114 1	634 2	Y						
						1 4	713 9							
						215 1	648 2	Y						
						1 4	771 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	81 1	2323 2	Y	238	233 0				21
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	262 9			203	206 0				18
10	2542 X	2484	-0-	-58	-0-	97 1	2160 2	Y	181	186 0				13
11	2580 X	2294	-0-	-286	-0-	1 4	223 9		178	176 0				15
12	2666 X	2291	-0-	-375	-0-	82 1	2202 2	Y	154	158 0				11
01	2666 X	2213	-0-	-453	-0-	1 4	199 9		163	157 0				17
						81 1	2017 2	Y						
						196 9								
						133 1	1988 2	Y						
						1 4	169 9							
						146 1	1886 2	Y						
						2 4	179 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	232 1	1677 2	Y	200	194 0				18
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	220 9			242	238 0				22
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	183 1	2147 2	Y	259	262 0				19
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	1 4	266 9		278	274 0				23
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	149 1	2284 2	Y	253	258 0				18
01	2728 X	2106	-0-	-622	-0-	1 4	285 9		185	184 0				19
						92 1	2204 2	Y						
						306 9								
						101 1	2406 2	Y						
						2 4	278 9							
						141 1	1759 2	Y						
						2 4	204 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
08	1581 X	1071	-0-	-510	-0-	2 1	1016 2	Y	48	49 0				1
09	1530 X	1106	-0-	-424	-0-	53 9			51	50 0				2
10	1581 X	1010	-0-	-571	-0-	2 1	1048 2	Y	45	46 0				1
11	1230 X	1171	-0-	-59	-0-	56 9			26	26 0				1
12	1240 X	1239	-0-	-1	-0-	40 1	920 2	Y	28	28 0				1
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50 9			27	27 0				1
						86 1	1056 2	Y						
						29 9								
						102 1	1106 2	Y						
						31 9								
						80 1	966 2	Y						
						30 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2387 X	66	-0-	-2321	-0-	55 1	10 2	Y	1	1	0			-0-
09	2310 X	135	-0-	-2175	-0-	1 9			Y	-0-				-0-
10	2387 X	63	-0-	-2324	-0-	135 1	6 9	Y	5	5	0			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	57 2		Y	-0-	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	2 1	1204 2	Y	51	50	0			2
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	56 9	1406 2	Y	47	47	0			2
10	1178 X	1124	-0-	-54	-0-	3 1	52 9	Y	33	34	0			1
11	1230 X	986	-0-	-244	-0-	1 4	1084 2	Y	38	38	0			1
12	1519 X	1012	-0-	-507	-0-	4 1	942 2	Y	56	54	0			3
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	36 9	924 2	Y	109	110	0			2
						2 1								
						42 9								
						26 1								
						62 9								
						82 1								
						120 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808														
08	1891 X	813	-0-	-1078	-0-	2 1	756 2	Y	50	50	0			2
09	1830 X	795	-0-	-1035	-0-	55 9	739 2	Y	49	49	0			2
10	1891 X	868	-0-	-1023	-0-	2 1	807 2	Y	53	54	0			1
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	54 9	730 2	Y	80	78	0			3
12	837 X	666	-0-	-171	-0-	3 1	562 2	Y	60	60	0			3
01	868 N	594	-0-	-274	-0-	58 9	522 2	Y	49	51	0			1
						2 1								
						88 9								
						38 1								
						66 9								
						18 1								
						54 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040														
08	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	4 1	1747 2	Y	134	133	0			4
09	2040 X	1922	-0-	-118	-0-	1 4	147 9	Y	165	163	0			6
10	2108 X	1991	-0-	-117	-0-	4 1	1735 2	Y	175	176	0			5
11	1830 X	1720	-0-	-110	-0-	1 4	182 9	Y	150	150	0			5
12	1984 X	1615	-0-	-369	-0-	7 1	1790 2	Y	104	104	0			5
01	1984 X	1910	-0-	-74	-0-	1 4	193 9	Y	94	97	0			2
						4 1	1551 2							
						165 9								
						114 9								
						5 1								
						103 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	74 1 145 9	1561 2	Y	132	127 0	16			
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	80 1 153 9	1700 2	Y	139	139 0	16			
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	1744 2	Y	154	151 0	19			
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	55 1 160 9	1626 2	Y	145	141 0	23			
12	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	43 1 162 9	1635 2	Y	147	150 0	20			
01	2015 N	663	-0-	-1352	-0-	20 1 66 9	577 2	Y	60	63 0	17			
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
08	2077 X	1035	-0-	-1042	-0-	149 1 96 9	790 2	Y	87	86 0	11			
09	2010 X	1025	-0-	-985	-0-	176 1 58 9	791 2	Y	53	58 0	6			
10	2077 X	1020	-0-	-1057	-0-	198 1 1 4	792 2	Y	26	29 0	3			
11	1620 X	939	-0-	-681	-0-	81 1 23 9	835 2	Y	21	21 0	3			
12	1271 X	877	-0-	-394	-0-	37 1 25 9	815 2	Y	23	23 0	3			
01	1023 N	365	-0-	-658	-0-	12 1 13 9	340 2	Y	12	12 0	3			
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	289 1 54 9	625 2	Y	49	47 0	6			
09	960 N	415	-0-	-545	-0-	267 1 72 9	76 2	Y	65	63 0	8			
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	308 1 111 9	181 2	Y	101	96 0	13			
11	930 N	223	-0-	-707	-0-	111 1 54 9	58 2	Y	49	54 0	8			
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	36 1 105 9	180 2	Y	95	90 0	13			
01	589 N	95	-0-	-494	-0-	2 1 28 9	65 2	Y	25	31 0	7			
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	310 1 47 9	644 2	Y	43	42 0	5			
09	990 N	782	-0-	-208	-0-	361 1 53 9	368 2	Y	48	47 0	6			
10	1519 N	553	-0-	-966	-0-	384 1 30 9	139 2	Y	27	30 0	3			
11	960 N	461	-0-	-499	-0-	141 1 47 9	273 2	Y	43	39 0	7			
12	806 N	289	-0-	-517	-0-	45 1 26 9	218 2	Y	24	28 0	3			
01	558 N	34	-0-	-524	-0-	1 1 4 9	29 2	Y	4	6 0	1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	137 25 9	1	122	2	Y	23	22	0		3
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	163 28 9	1	124	2	Y	25	25	0		3
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	190 42 9	1	175	2	Y	38	36	0		5
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	86 45 9	1	187	2	Y	41	39	0		7
12	341 N	98	-0-	-243	-0-	30 13 9	1	55	2	Y	12	17	0		2
01	403 N	25	-0-	-378	-0-	1 4 9	1	20	2	Y	4	5	0		1
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265															
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	125 45 9	1	83	2	Y	41	36	0		5
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	137 19 9	1	46	2	Y	17	20	0		2
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	190 3 9	1	13	2	Y	3	5	0		-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	79 22 9	1	80	2	Y	20	17	0		3
12	217 N	72	-0-	-145	-0-	30 10 9	1	32	2	Y	9	11	0		1
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	9 2	2	4	9	Y	4	4	0		1
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156															
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	141 1 4	1	2779	2	Y	155	158	0		19
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	146 207 9	1	2925	2	Y	188	185	0		22
10	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	167 3 4	1	2763	2	Y	196	194	0		24
11	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	93 195 9	1	2341	2	Y	177	173	0		28
12	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	70 215 9	1	2647	2	Y	195	197	0		26
01	3379 X	1018	-0-	-2361	-0-	31 78 9	1	909	2	Y	71	77	0		20
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774															
08	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	19 47 4	1	3752	2	Y	139	129	0		32
09	3870 X	3614	-0-	-256	-0-	14 141 9	1	3459	2	Y	128	136	0		24
10	3999 X	3731	-0-	-268	-0-	13 9 4	1	3554	2	Y	141	141	0		24
11	3840 X	3600	-0-	-240	-0-	14 180 9	1	3406	2	Y	164	155	0		33
12	3968 X	2061	-0-	-1907	-0-	9 105 9	1	1947	2	Y	95	107	0		21
01	3844 X	2	-0-	-3842	-0-	2 2	2			Y	-0-	21	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	291 1	1635 2	309 9	Y	281	295 0			23
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	328 1	1330 2	219 9	Y	199	201 0			21
10	2914 X	1501	-0-	-1413	-0-	344 1	972 2	185 9	Y	168	171 0			18
11	2790 X	1992	-0-	-798	-0-	222 1	1463 2	1 4	Y	278	267 0			29
12	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	203 1	1482 2	312 9	Y	284	291 0			22
01	2232 X	1760	-0-	-472	-0-	189 1	1295 2	276 9	Y	251	240 0			33
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
08	3503 X	3221	-0-	-282	-0-	131 1	2646 2	1 4	Y	403	386 0			77
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	181 1	2343 2	436 9	Y	396	372 0			101
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	134 1	2401 2	433 9	Y	394	402 0			93
11	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	166 1	2436 2	1 4	Y	440	443 0			90
12	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	169 1	2197 2	433 9	Y	394	403 0			81
01	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	182 1	2421 2	477 9	Y	434	415 0			100
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
08	1612 X	1562	-0-	-50	-0-	198 1	1228 2	136 9	Y	124	114 0			24
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	303 1	1211 2	201 9	Y	183	160 0			47
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	257 1	1602 2	274 9	Y	249	237 0			59
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	247 1	1532 2	1 4	Y	270	274 0			55
12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	274 1	1425 2	272 9	Y	247	251 0			51
01	2139 N	1834	-0-	-305	-0-	297 1	1291 2	246 9	Y	224	223 0			52
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
08	1426 N	858	-0-	-568	-0-	185 1	493 2	180 9	Y	164	167 0			3
09	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	178 1	676 2	266 9	Y	242	239 0			6
10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	198 1	708 2	9 4	Y	228	227 0			7
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	173 1	485 2	3 4	Y	182	181 0	3 1		5
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	159 1	587 2	1 4	Y	256	252 0			9
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	157 1	1060 2	282 9	Y	254	244 0	12 1		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	188 1	2079 2	Y	124	149 0				26
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	136 9	1938 2	Y	111	108 0				29
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	177 1	1808 2	Y	128	130 0				27
11	2340 N	1891	-0-	-449	-0-	122 9	1564 2	Y	111	107 0				31
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	258 1	2057 2	Y	171	142 0				60
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	141 9	1967 2	Y	180	195 0				45
						205 1								
						122 9								
						94 1								
						188 9								
						238 1								
						1 4								
							198 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	101 1	2444 2	Y	147	81 0				71
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	162 9		Y	-0-	71 0				-0-
10	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	152 1	2746 2	Y	175	128 0				47
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	193 9		Y	-0-	47 0				-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	40 1	1499 2	Y	102	64 0				38
01	3100 X	467	-0-	-2633	-0-	112 9		Y	40	68 0				10
						5 1	418 2	Y						
						44 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	12 1	2267 2	Y	131	149 0				31
09	2370 N	2070	-0-	-300	-0-	16 4	144 9							
10	2387 N	1972	-0-	-415	-0-	8 1	1971 2	Y	74	59 0				46
11	2370 N	2059	-0-	-311	-0-	10 4	81 9							
12	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	8 1	1839 2	Y	79	103 0				22
01	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	38 4	87 9							
						12 1	1952 2	Y	86	82 0				26
						95 9								
						15 1	1905 2	Y	75	60 0				41
						83 9								
						17 1	1957 2	Y	83	99 0				25
						11 4	91 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	495	-0-	-0-	-652	-0-	356 30	1 9	109	2	Y	27	51 0				3
09	1140 N	601	-0-	-0-	-539	-0-	357 41	1 9	203	2	Y	37	36 0				4
10	1581 N	515	-0-	-0-	-1066	-0-	315 39	1 9	161	2	Y	35	35 0				4
11	480 N	130	-0-	-0-	-350	-0-	109 9	1 9	12	2	Y	8	11 0				1
12	620 N	197	-0-	-0-	-423	-0-	35 24	1 9	138	2	Y	22	20 0				3
01	527 N	123	-0-	-0-	-404	-0-	3 19	1 9	101	2	Y	17	15 0				5
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	3782	-0-	-0-	3782	3782	15 70	1 4	3401 296	2 9	Y	269	193 0				76
11	T. A.	11	-0-	-0-	11	3793	10 7	2 4		1 9	Y	1	77 0				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3793					Y	-0-					-0-
01	3793 X	-0-	-0-	-0-	-3793	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297																	
08	3534 X	3266	-0-	-0-	-268	-0-	16 38	1 4	3087 125	2 9	Y	114	106 0				26
09	3420 X	3013	-0-	-0-	-407	-0-	12 125	1 9	2876 2	2	Y	114	118 0				22
10	3534 X	2993	-0-	-0-	-541	-0-	11 7	1 4	2862 113	2 9	Y	103	108 0				17
11	3150 X	2795	-0-	-0-	-355	-0-	11 99	1 9	2685 2	2	Y	90	89 0				18
12	3255 X	2911	-0-	-0-	-344	-0-	13 102	1 9	2796 2	2	Y	93	91 0				20
01	3255 X	23	-0-	-0-	-3232	-0-	22	2	1 9	Y	1	21 0					-0-
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117																	
08	2170 X	1792	-0-	-0-	-378	-0-	115 119	1 9	1558 2	Y	108	105 0					13
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	119 165	1 9	1639 2	Y	150	145 0					18
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2	1 4	1782 178	2 9	Y	162	160 0				20
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	75 204	1 9	1786 2	Y	185	176 0					29
12	1984 X	1932	-0-	-0-	-52	-0-	49 180	1 9	1703 2	Y	164	171 0					22
01	2108 X	575	-0-	-0-	-1533	-0-	17 59	1 9	499 2	Y	54	61 0					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	113 1	1657 2	Y	262	246 0	32		
						288 9							
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	108 1	1509 2	Y	242	246 0	28		
						266 9							
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	124 1	1499 2	Y	232	231 0	29		
						2 4	255 9						
11	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	65 1	1447 2	Y	234	226 0	37		
						257 9							
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	48 1	1621 2	Y	283	282 0	38		
						311 9							
01	1891 N	578	-0-	-1313	-0-	16 1	465 2	Y	88	101 0	25		
						97 9							
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319													
08	3255 X	159	-0-	-3096	-0-	137 2	22 9	N	20		72		
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4304 2	326 9	N	296	177 1	191		
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3448 2	273 9	N	248	346 1	93		
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3153 2	263 9	N	239	181 1	151		
12	4526 X	771	-0-	-3755	-0-	731 2	40 9	N	36		187		
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-		187		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709													
08	3069 X	2379	-0-	-690	-0-	328 1	1695 2	Y	324	330 0	26		
						356 9							
09	3330 X	877	-0-	-2453	-0-	206 1	561 2	Y	100	117 0	9		
						110 9							
10	3441 X	1494	-0-	-1947	-0-	294 1	1003 2	Y	174	171 0	12		
						6 4	191 9						
11	3330 X	1334	-0-	-1996	-0-	281 1	864 2	Y	172	169 0	15		
						189 9							
12	3441 X	1225	-0-	-2216	-0-	289 1	737 2	Y	181	180 0	16		
						199 9							
01	2387 X	1617	-0-	-770	-0-	318 1	1069 2	Y	209	214 0	11		
						230 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459													
08	2697 X	2547	-0-	-150	-0-	12 1	2409 2	Y	87	86 0	20		
						30 4	96 9						
09	2610 X	2239	-0-	-371	-0-	9 1	2156 2	Y	67	74 0	13		
						74 9							
10	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	9 1	2311 2	Y	116	109 0	20		
						6 4	128 9						
11	2520 X	2348	-0-	-172	-0-	9 1	2209 2	Y	118	114 0	24		
						130 9							
12	2542 X	1357	-0-	-1185	-0-	6 1	1276 2	Y	68	77 0	15		
						75 9							
01	2449 N	5	-0-	-2444	-0-	5 2		Y	-0-	15 0	-0		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	9 1	1864 2	13 4	144 9	Y	131	142 0			31
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	7 1	1746 2	9 4	105 9	Y	95	67 0			59
10	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	7 1	1538 2	32 4	83 9	Y	75	113 0			21
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	11 1	1844 2	117 9		Y	106	95 0			32
12	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	12 1	1539 2	96 9		Y	87	71 0			48
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	17 1	1888 2	11 4	146 9	Y	133	141 0			40
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621															
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	17 1	3412 2	42 4	256 9	Y	233	217 0			53
09	3630 X	3346	-0-	-284	-0-	13 1	3081 2	252 9		Y	229	239 0			43
10	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	12 1	3227 2	8 4	254 9	Y	231	235 0			39
11	3630 X	3438	-0-	-192	-0-	13 1	3164 2	261 9		Y	237	228 0			48
12	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	8 1	1811 2	151 9		Y	137	155 0			30
01	3720 X	992	-0-	-2728	-0-	4 1	912 2	1 4	75 9	Y	68	80 0			18
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916															
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	9 1	1862 2	13 4	157 9	Y	143	136 0			34
09	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	5 1	1323 2	7 4	84 9	Y	76	63 0			47
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	6 1	1419 2	29 4	83 9	Y	75	101 0			21
11	1980 N	1222	-0-	-758	-0-	7 1	1131 2	84 9		Y	76	74 0			23
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	14 1	1814 2	103 9		Y	94	65 0			52
01	2046 X	1757	-0-	-289	-0-	14 1	1602 2	9 4	132 9	Y	120	136 0			36
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087															
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12 2		4 1	1128 2	Y	-0-	15 0			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	6 4	52 9	7 1	1627 2	Y	47	18 0			29
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	34 4	78 9	7 1	1144 2	Y	71	80 0			20
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	58 9		10 1	1306 2	Y	53	57 0			16
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	90 9		12 1	1319 2	Y	82	53 0			45
01	1736 X	1457	-0-	-279	-0-	7 4	119 9			Y	108	120 0			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4309 X	2765	-0-	-1544	-0-	340 1	2234 2	Y	137	135	0			18
09	4110 X	2898	-0-	-1212	-0-	40 4	151 9	Y	149	146	0			21
10	3038 X	2825	-0-	-213	-0-	263 1	2471 2	Y	141	145	0			17
11	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	164 9	2441 2	Y	131	131	0			17
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-	208 1	155 9	Y	124	130	0			11
01	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	21 4	2225 2	Y	152	147	0			16
						193 1	136 9							
						144 9	174 1							
						3 4	1953 2							
						134 1	136 9							
						12 4	2350 2							
							167 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	372 1	3773 2	Y	112	114	0			15
09	3750 X	3745	-0-	-5	-0-	68 4	123 9	Y	100	101	0			14
10	4526 X	3689	-0-	-837	-0-	323 1	3312 2	Y	162	157	0			19
11	4380 X	3294	-0-	-1086	-0-	110 9	3209 2	Y	156	155	0			20
12	4526 X	3258	-0-	-1268	-0-	275 1	178 9	Y	168	173	0			15
01	4340 X	3103	-0-	-1237	-0-	27 4	2898 2	Y	163	161	0			17
						224 1	2892 2							
						172 9	177 1							
						4 4	185 9							
						140 1	2770 2							
						14 4	179 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
08	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	44 1	2069 2	Y	156	146	0			21
09	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	37 4	172 9	Y	184	179	0			26
10	2852 X	2676	-0-	-176	-0-	17 1	2398 2	Y	195	198	0			23
11	2760 X	2558	-0-	-202	-0-	202 9	2421 2	Y	192	191	0			24
12	2697 X	2253	-0-	-444	-0-	19 1	215 9	Y	181	189	0			16
01	2666 N	2332	-0-	-334	-0-	21 4	2330 2	Y	189	185	0			20
						17 1	2031 2							
						211 9	199 9							
						20 1	2098 2							
						3 4	208 9							
						15 1								
						11 4								
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	86 1	1616 2	Y	158	158	0			21
09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	29 4	174 9	Y	118	122	0			17
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	72 1	1715 2	Y	112	116	0			13
11	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	130 9	1839 2	Y	111	110	0			14
12	1984 X	1951	-0-	-33	-0-	66 1	123 9	Y	117	121	0			10
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	16 4	1775 2	Y	126	123	0			13
						61 1	1734 2							
						122 9	129 9							
						86 1	1836 2							
						2 4	139 9							
						67 1								
						10 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2449 X	2290	-0-	-159	-0-	44 1	2081 2	Y	116	116	0		15
						37 4	128 9						
09	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	15 1	2125 2	Y	136	132	0		19
						150 9							
10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18 1	2249 2	Y	155	156	0		18
						19 4	171 9						
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	17 1	2320 2	Y	164	161	0		21
						180 9							
12	2356 X	2314	-0-	-42	-0-	21 1	2114 2	Y	160	167	0		14
						3 4	176 9						
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	17 1	2279 2	Y	176	171	0		19
						12 4	194 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013													
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	62 1	2932 2	Y	200	209	0		27
						52 4	220 9						
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	21 1	2919 2	Y	203	201	0		29
						223 9							
10	3255 X	3211	-0-	-44	-0-	23 1	2962 2	Y	183	190	0		22
						25 4	201 9						
11	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	21 1	2860 2	Y	172	172	0		22
						189 9							
12	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	26 1	2649 2	Y	173	180	0		15
						4 4	190 9						
01	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	21 1	2903 2	Y	192	187	0		20
						15 4	211 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755													
08	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	35 1	1621 2	Y	161	158	0		21
						29 4	177 9						
09	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	11 1	1567 2	Y	206	198	0		29
						227 9							
10	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	13 1	1637 2	Y	225	228	0		26
						14 4	248 9						
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	12 1	1590 2	Y	224	222	0		28
						246 9							
12	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	15 1	1497 2	Y	228	236	0		20
						2 4	251 9						
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	12 1	1626 2	Y	251	244	0		27
						8 4	276 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704													
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	67 1	4158 2	Y	329	333	0		56
						11 4	362 9						
09	4440 X	4365	-0-	-75	-0-	70 1	3967 2	Y	292	293	0		55
						7 4	321 9						
10	4588 X	4507	-0-	-81	-0-	68 1	4075 2	Y	330	330	0		55
						1 4	363 9						
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	67 1	3965 2	Y	397	393	0		59
						437 9							
12	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	68 1	4021 2	Y	341	334	0		66
						375 9							
01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	89 1	4227 2	Y	309	271	0		104
						2 4	340 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
															WELL #: 34H															RRCID -> 270382															COMPL. DATE 10/16/2013															TOTAL DEPTH 8129															PERF. 8556 - 13097														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
08	2232	N	2111	-0-	-121	-0-			31	1	1946	2	Y	117	118	0			20																																																																						
									5	4	129	9																																																																													
09	2220	N	2101	-0-	-119	-0-			34	1	1941	2	Y	112	111	0			21																																																																						
									3	4	123	9																																																																													
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-			34	1	2038	2	Y	134	133	0			22																																																																						
									147	9																																																																															
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-			33	1	1976	2	Y	154	153	0			23																																																																						
									169	9																																																																															
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-			34	1	2009	2	Y	131	128	0			26																																																																						
									144	9																																																																															
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-			45	1	2133	2	Y	128	111	0			43																																																																						
									1	4	141	9																																																																													
BEINHORN RANCH																				WELL #: 35H										RRCID -> 270384										COMPL. DATE 10/16/2013										TOTAL DEPTH 8182										PERF. 8776 - 13726																													
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-			16	1	1027	2	Y	54	55	0			9																																																																						
									3	4	59	9																																																																													
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-			17	1	972	2	Y	41	42	0			8																																																																						
									2	4	45	9																																																																													
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-			17	1	1017	2	Y	40	41	0			7																																																																						
									44	9																																																																															
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-			16	1	967	2	Y	42	43	0			6																																																																						
									46	9																																																																															
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-			16	1	969	2	Y	43	41	0			8																																																																						
									47	9																																																																															
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-			21	1	981	2	Y	48	40	0			16																																																																						
									53	9																																																																															
BEINHORN RANCH																				WELL #: 36H										RRCID -> 270403										COMPL. DATE 10/16/2013										TOTAL DEPTH 8155										PERF. 8928 - 13863																													
08	3255	X	2825	-0-	-430	-0-			41	1	2571	2	Y	187	189	0			32																																																																						
									7	4	206	9																																																																													
09	3150	X	2268	-0-	-882	-0-			36	1	2057	2	Y	155	158	0			29																																																																						
									4	4	171	9																																																																													
10	3255	X	2684	-0-	-571	-0-			40	1	2437	2	Y	188	186	0			31																																																																						
									207	9																																																																															
11	3150	X	2814	-0-	-336	-0-			43	1	2526	2	Y	223	221	0			33																																																																						
									245	9																																																																															
12	2821	X	2609	-0-	-212	-0-			40	1	2378	2	Y	174	173	0			34																																																																						
									191	9																																																																															
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-			57	1	2725	2	Y	172	148	0			58																																																																						
									1	4	189	9																																																																													
BRISCOE FRIDAY RANCH																				WELL #: 28H										RRCID -> 270534										COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH 8252										PERF. 9020 - 14171																													
08	4557	X	4479	-0-	-78	-0-			22	1	4217	2	Y	171	163	0			39																																																																						
									52	4	188	9																																																																													
09	4410	X	4265	-0-	-145	-0-			17	1	4110	2	Y	125	140	0			24																																																																						
									138	9																																																																															
10	4557	X	4320	-0-	-237	-0-			15	1	4108	2	Y	170	165	0			29																																																																						
									10	4	187	9																																																																													
11	4350	X	4089	-0-	-261	-0-			15	1	3822	2	Y	229	212	0			46																																																																						
									252	9																																																																															
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-			19	1	4058	2	Y	245	238	0			53																																																																						
									270	9																																																																															
01	4464	X	1	-0-	-4463	-0-			1	2			Y	-0-	53	0			-0																																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	2241	-0-	-84	-0-	11 1	2106 2	98 9	Y	89	86 0			20
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	26 4	2496 2	10 1	Y	111	110 0			21
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	122 9	2224 2	8 1	Y	95	100 0			16
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	5 4	2423 2	10 1	Y	109	103 0			22
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	120 9	2695 2	12 1	Y	123	118 0			27
01	2728 X	1145	-0-	-1583	-0-	135 9	1086 2	5 1	Y	48	62 0			13
						1 4	53 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490														
08	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	15 1	2845 2	35 4	Y	110	105 0			25
09	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	11 1	2596 2	121 9	Y	116	119 0			22
10	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	128 9	2798 2	11 1	Y	137	136 0			23
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	7 4	2676 2	151 9	Y	138	133 0			28
12	3007 X	1800	-0-	-1207	-0-	11 1	1696 2	152 9	Y	87	96 0			19
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	8 1		96 9	Y	-0-	19 0			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007														
08	3224 X	2706	-0-	-518	-0-	10 1	2551 2	5 4	Y	127	119 0			23
09	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	10 1	2350 2	3 4	Y	138	132 0			29
10	2728 X	2156	-0-	-572	-0-	10 1	2001 2	152 9	Y	132	139 0			22
11	2610 X	2061	-0-	-549	-0-	145 9	1906 2	8 1	Y	134	135 0			21
12	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	147 9	2112 2	8 1	Y	144	143 0			22
01	2697 X	2218	-0-	-479	-0-	158 9	2028 2	10 1	Y	164	162 0			24
						180 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	303 1	1052 2	Y	7	15 0				1
						2 4	8 9							
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	298 1	864 2	Y	8	7 0				2
						1 4	9 9							
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	312 1	652 2	Y	19	18 0				3
						21 9								
11	1050 N	877	-0-	-173	-0-	302 1	535 2	Y	36	33 0				6
						40 9								
12	1085 N	873	-0-	-212	-0-	285 1	552 2	Y	33	34 0				5
						36 9								
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	316 1	512 2	Y	36	36 0				5
						40 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	205 1	4632 2	Y	212	203 0				38
						9 4	233 9							
09	3960 X	3717	-0-	-243	-0-	201 1	3337 2	Y	159	164 0				33
						4 4	175 9							
10	5456 X	3068	-0-	-2388	-0-	237 1	2678 2	Y	139	149 0				23
						153 9								
11	5280 X	3266	-0-	-2014	-0-	269 1	2830 2	Y	152	151 0				24
						167 9								
12	5456 X	4078	-0-	-1378	-0-	254 1	3647 2	Y	161	160 0				25
						177 9								
01	5084 X	4414	-0-	-670	-0-	286 1	3962 2	Y	151	154 0				22
						166 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
08	6417 X	1982	-0-	-4435	-0-	45 1	1850 2	Y	75	77 0				14
						4 4	83 9							
09	7230 X	1639	-0-	-5591	-0-	45 1	1517 2	Y	68	68 0				14
						2 4	75 9							
10	7471 X	1510	-0-	-5961	-0-	51 1	1376 2	Y	75	76 0				13
						83 9								
11	7230 X	1439	-0-	-5791	-0-	49 1	1305 2	Y	77	78 0				12
						85 9								
12	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	47 1	1513 2	Y	93	91 0				14
						102 9								
01	1953 X	1701	-0-	-252	-0-	52 1	1518 2	Y	119	116 0				17
						131 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
08	713 N	300	-0-	-413	-0-	299 1	1 2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	300	-0-	-870	-0-	290 1	8 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	311 1	632 2	Y	195	162 0				33
						215 9								
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	301 1	192 2	Y	59	83 0				9
						65 9								
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	266 1	1 2	Y	1	10 0				-0-
						1 9								
01	1147 X	267	-0-	-880	-0-	267 1		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	209 1	2337 2	Y	157	147 0				28
						4 4	173 9							
09	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	189 1	2138 2	Y	151	148 0				31
						3 4	166 9							
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	303 1	2150 2	Y	155	160 0				26
						171 9								
11	2640 X	2395	-0-	-245	-0-	331 1	1902 2	Y	147	150 0				23
						162 9								
12	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	309 1	1954 2	Y	156	155 0				24
						172 9								
01	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	361 1	1982 2	Y	178	176 0				26
						196 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
08	1798 X	1034	-0-	-764	-0-	111 1	870 2	Y	46	38 0				8
						2 4	51 9							
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	64 1	916 2	Y	44	43 0				9
						1 4	48 9							
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	77 1	917 2	Y	47	48 0				8
						52 9								
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	73 1	1034 2	Y	55	54 0				9
						61 9								
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	71 1	1373 2	Y	66	65 0				10
						73 9								
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	77 1	1414 2	Y	78	77 0				11
						86 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
08	4495 X	3599	-0-	-896	-0-	237 1	3265 2	Y	83	94 0				15
						6 4	91 9							
09	4350 X	3424	-0-	-926	-0-	243 1	3068 2	Y	99	93 0				21
						4 4	109 9							
10	5115 X	2998	-0-	-2117	-0-	278 1	2619 2	Y	92	97 0				16
						101 9								
11	4950 X	3400	-0-	-1550	-0-	271 1	3010 2	Y	108	107 0				17
						119 9								
12	5115 X	2690	-0-	-2425	-0-	251 1	2348 2	Y	83	87 0				13
						91 9								
01	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	277 1	1927 2	Y	82	83 0				12
						90 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
08	4309 X	1685	-0-	-2624	-0-	304 1	1319 2	Y	54	50 0				10
						3 4	59 9							
09	3900 X	2123	-0-	-1777	-0-	302 1	1717 2	Y	93	84 0				19
						2 4	102 9							
10	3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	332 1	1518 2	Y	91	95 0				15
						100 9								
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	346 1	4735 2	Y	289	259 0				45
						318 9								
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	326 1	5239 2	Y	297	297 0				45
						327 9								
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	362 1	4736 2	Y	303	304 0				44
						333 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	239 1	3898 2	Y	267	247	0			48
						7 4	294 9							
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	198 1	3279 2	Y	248	245	0			51
						4 4	273 9							
10	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	279 1	3166 2	Y	269	275	0			45
						296 9								
11	4290 X	3648	-0-	-642	-0-	271 1	3059 2	Y	289	289	0			45
						318 9								
12	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	245 1	3377 2	Y	294	294	0			45
						323 9								
01	4433 X	3861	-0-	-572	-0-	294 1	3182 2	Y	350	344	0			51
						385 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67 1	1912 2	Y	81	78	0			15
						4 4	89 9							
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	60 1	2064 2	Y	97	92	0			20
						3 4	107 9							
10	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	67 1	1619 2	Y	83	89	0			14
						91 9								
11	2010 N	1345	-0-	-665	-0-	104 1	1151 2	Y	82	83	0			13
						90 9								
12	2294 N	1473	-0-	-821	-0-	101 1	1273 2	Y	90	89	0			14
						99 9								
01	2294 X	1862	-0-	-432	-0-	186 1	1558 2	Y	107	105	0			16
						118 9								
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
08	4402 X	1821	-0-	-2581	-0-	250 1	1352 2	Y	198	202	0			16
						1 4	218 9							
09	1950 X	1822	-0-	-128	-0-	324 1	1319 2	Y	163	162	0			17
						179 9								
10	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	345 1	1409 2	Y	172	171	0			18
						189 9								
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	252 1	1619 2	Y	178	177	0			19
						1 4	196 9							
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	270 1	2307 2	Y	281	278	0			22
						309 9								
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	269 1	1633 2	Y	202	198	0			26
						222 9								
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
08	2511 X	1883	-0-	-628	-0-	295 1	1435 2	Y	138	141	0			11
						1 4	152 9							
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	396 1	1558 2	Y	137	134	0			14
						1 4	151 9							
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	427 1	1611 2	Y	135	135	0			14
						149 9								
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	291 1	1576 2	Y	144	143	0			15
						1 4	158 9							
12	2170 X	1163	-0-	-1007	-0-	200 1	878 2	Y	77	86	0			6
						85 9								
01	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	310 1	1686 2	Y	149	136	0			19
						164 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		255 1	1932 2	4 4	265 9	Y	241	223 0				43
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		252 1	1925 2	2 4	293 9	Y	266	254 0				55
10	2201 X	2091	-0-	-110	-0-		346 1	1502 2	243 9		Y	221	239 0				37
11	2370 X	2004	-0-	-366	-0-		346 1	1453 2	205 9		Y	186	194 0				29
12	2542 X	2112	-0-	-430	-0-		311 1	1592 2	209 9		Y	190	190 0				29
01	2542 X	2058	-0-	-484	-0-		357 1	1482 2	219 9		Y	199	199 0				29
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061																	
08	4805 X	3552	-0-	-1253	-0-		162 1	3237 2	6 4	147 9	Y	134	117 0				24
09	4710 X	2953	-0-	-1757	-0-		164 1	2652 2	3 4	134 9	Y	122	121 0				25
10	4867 X	2305	-0-	-2562	-0-		186 1	2008 2	111 9		Y	101	109 0				17
11	4710 X	299	-0-	-4411	-0-		291 1	8 2			Y	-0-	17 0				-0-
12	3565 X	487	-0-	-3078	-0-		233 1	241 2	13 9		Y	12	10 0				2
01	3565 X	694	-0-	-2871	-0-		181 1	484 2	29 9		Y	26	24 0				4
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709																	
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		233 1	2230 2	4 4	215 9	Y	195	187 0				35
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		238 1	2025 2	3 4	195 9	Y	177	175 0				37
10	2573 N	2266	-0-	-307	-0-		274 1	1803 2	189 9		Y	172	180 0				29
11	2610 N	2241	-0-	-369	-0-		265 1	1779 2	197 9		Y	179	180 0				28
12	2542 N	2501	-0-	-41	-0-		250 1	2000 2	251 9		Y	228	221 0				35
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-		277 1	2142 2	308 9		Y	280	274 0				41
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093																	
08	496 N	483	-0-	-13	-0-		299 1	177 2	7 9		Y	6	6 0				1
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-		279 1	417 2	1 4	9 9	Y	8	7 0				2
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-		311 1	327 2	7 9		Y	6	7 0				1
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-		301 1	272 2	7 9		Y	6	6 0				1
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-		280 1	546 2	11 9		Y	10	9 0				2
01	651 N	413	-0-	-238	-0-		315 1	97 2	1 9		Y	1	3 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1364 X	295	-0-	-1069	-0-	295	1				Y	-0-					-0-
09	1320 X	266	-0-	-1054	-0-	263	1		3	2	Y	-0-					-0-
10	1364 X	341	-0-	-1023	-0-	341	1				Y	-0-					-0-
11	720 X	461	-0-	-259	-0-	316	1		132	2	Y	12	10	0			2
						13	9										
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	266	1		104	2	Y	9	10	0			1
						10	9										
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	229	1		212	2	Y	21	19	0			3
						23	9										

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016																	
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	13	1	4237	2		Y	419	417	0			14
						1	4	461	9								
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	11	1	4331	2		Y	404	402	0			16
						1	4	444	9								
10	4774 X	4548	-0-	-226	-0-	12	1	4096	2		Y	399	393	0			22
						1	4	439	9								
11	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	12	1	3938	2		Y	384	391	0			15
						422	9										
12	4960 X	3964	-0-	-996	-0-	13	1	3546	2		Y	368	368	0			15
						405	9										
01	4960 X	3968	-0-	-992	-0-	13	1	3540	2		Y	373	364	0			24
						5	4	410	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188																	
08	3627 X	3490	-0-	-137	-0-	10	1	3151	2		Y	298	297	0			10
						1	4	328	9								
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	9	1	3245	2		Y	314	312	0			12
						1	4	345	9								
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	2		Y	335	328	0			19
						1	4	369	9								
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	11	1	3420	2		Y	352	358	0			13
						387	9										
12	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	15	1	3036	2		Y	334	333	0			14
						367	9										
01	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	14	1	2966	2		Y	331	323	0			22
						4	4	364	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870																	
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	128	1	724	2		Y	98	97	0			3
						108	9										
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2		Y	59	60	0			2
						65	9										
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	145	1	551	2		Y	57	56	0			3
						63	9										
11	840 N	623	-0-	-217	-0-	138	1	426	2		Y	54	55	0			2
						59	9										
12	868 N	644	-0-	-224	-0-	148	1	419	2		Y	70	69	0			3
						77	9										
01	744 N	477	-0-	-267	-0-	137	1	287	2		Y	48	48	0			3
						53	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
08	3193 X	2963	-0-	-230	-0-	211 1	2510 2	Y		219	218 0			7
						1 4	241 9							
09	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	224 1	2552 2	Y		224	222 0			9
						246 9								
10	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	238 1	2078 2	Y		191	189 0			11
						210 9								
11	2880 X	2112	-0-	-768	-0-	236 1	1709 2	Y		152	157 0			6
						167 9								
12	3131 X	1925	-0-	-1206	-0-	243 1	1531 2	Y		137	137 0			6
						151 9								
01	3131 X	1581	-0-	-1550	-0-	253 1	1206 2	Y		109	108 0			7
						2 4	120 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
08	1426 X	1328	-0-	-98	-0-	70 1	1176 2	Y		55	57 0			7
						21 4	61 9							
09	1500 X	1315	-0-	-185	-0-	54 1	1197 2	Y		58	57 0			8
						64 9								
10	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	41 1	1034 2	Y		52	54 0			6
						9 4	57 9							
11	1500 X	1037	-0-	-463	-0-	27 1	956 2	Y		49	49 0			6
						54 9								
12	1364 X	1043	-0-	-321	-0-	49 1	936 2	Y		52	54 0			4
						1 4	57 9							
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	42 1	1076 2	Y		61	59 0			6
						6 4	67 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
08	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	300 1	1713 2	Y		165	154 0			30
						3 4	182 9							
09	3000 N	3471	-0-	471	471	272 1	2829 2	Y		334	295 0			69
						3 4	367 9							
10	3100 N	3135	-0-	35	506	316 1	2466 2	Y		321	336 0			54
						353 9								
11	3000 N	2644	-0-	-356	150	309 1	2038 2	Y		270	282 0			42
						297 9								
12	3671 X	3521	-0-	-150	-0-	287 1	2882 2	Y		320	313 0			49
						352 9								
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	323 1	3006 2	Y		371	366 0			54
						408 9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	142 1	3610 2	Y		681	679 0			30
						3 4	749 9							
09	4200 X	4012	-0-	-188	-0-	149 1	3157 2	Y		633	624 0			39
						10 4	696 9							
10	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	138 1	2840 2	Y		616	621 0			34
						3 4	678 9							
11	4350 X	3608	-0-	-742	-0-	127 1	2762 2	Y		653	655 0			32
						1 4	718 9							
12	4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	137 1	2656 2	Y		635	640 0			27
						2 4	699 9							
01	4495 X	3686	-0-	-809	-0-	161 1	2826 2	Y		629	630 0			26
						7 4	692 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5983 X	3262	-0-	-2721	-0-	293 1 2683 2	Y	257	257 0		11		
						3 4 283 9							
09	5790 X	3070	-0-	-2720	-0-	296 1 2507 2	Y	235	232 0		14		
						8 4 259 9							
10	5983 X	3597	-0-	-2386	-0-	278 1 2990 2	Y	295	293 0		16		
						4 4 325 9							
11	4200 X	3388	-0-	-812	-0-	256 1 2806 2	Y	295	296 0		15		
						1 4 325 9							
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	278 1 3427 2	Y	349	349 0		15		
						3 4 384 9							
01	3596 X	3594	-0-	-2	-0-	284 1 2988 2	Y	285	288 0		12		
						8 4 314 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	300 1 2901 2	Y	469	468 0		21		
						3 4 516 9							
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	298 1 2290 2	Y	427	422 0		26		
						7 4 470 9							
10	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	278 1 2228 2	Y	424	426 0		24		
						3 4 466 9							
11	3600 X	3137	-0-	-463	-0-	258 1 2342 2	Y	487	487 0		24		
						1 4 536 9							
12	3720 X	3116	-0-	-604	-0-	275 1 2270 2	Y	517	519 0		22		
						2 4 569 9							
01	3720 X	2997	-0-	-723	-0-	282 1 2185 2	Y	476	479 0		19		
						6 4 524 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444													
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 1	Y	-0-			-0-		
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	394 1	Y	89	88 0		1		
						5 4 98 9							
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	315 1 1264 2	Y	118	118 0		1		
						1 4 130 9							
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	313 1 1381 2	Y	122	122 0		1		
						134 9							
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	364 1 1092 2	Y	161	158 0	1 1	2		
						2 4 177 9			1 5				
01	1705 X	1421	-0-	-284	-0-	342 1 920 2	Y	141	142 0		1		
						4 4 155 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454													
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	329 1 1402 2	Y	256	256 0		1		
						16 4 282 9							
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	313 1 1136 2	Y	204	204 0		1		
						6 4 224 9							
10	868 N	600	-0-	-268	-0-	325 1 247 2	Y	25	26 0		-0-		
						28 9							
11	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	353 1 1094 2	Y	126	125 0		1		
						139 9							
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	455 1 1256 2	Y	143	140 0	1 1	2		
						3 4 157 9			1 5				
01	2015 X	1752	-0-	-263	-0-	410 1 1187 2	Y	136	137 0		1		
						5 4 150 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039													
08	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	11	1	4759	2	Y	461	465 0	16
						507	9						
09	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	11	1	4507	2	Y	421	414 0	23
						463	9						
10	5301 X	5127	-0-	-174	-0-	25	1	4551	2	Y	501	504 0	20
						551	9						
11	5130 X	5067	-0-	-63	-0-	18	1	4477	2	Y	520	517 0	23
						572	9						
12	5270 X	5264	-0-	-6	-0-	18	1	4613	2	Y	564	568 0	19
						13	4	620	9				
01	5270 X	5128	-0-	-142	-0-	19	1	4478	2	Y	563	560 0	22
						12	4	619	9				
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
08	5239 X	4963	-0-	-276	-0-	10	1	4419	2	Y	485	488 0	17
						534	9						
09	4980 X	4777	-0-	-203	-0-	10	1	4259	2	Y	462	454 0	25
						508	9						
10	5146 X	4889	-0-	-257	-0-	24	1	4331	2	Y	485	490 0	20
						534	9						
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	17	1	4413	2	Y	501	498 0	23
						551	9						
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	17	1	4503	2	Y	552	557 0	18
						12	4	607	9				
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	19	1	4550	2	Y	555	552 0	21
						12	4	611	9				
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
08	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	13	1	5643	2	Y	539	543 0	19
						593	9						
09	6390 X	6001	-0-	-389	-0-	13	1	5426	2	Y	511	502 0	28
						562	9						
10	6603 X	6373	-0-	-230	-0-	31	1	5709	2	Y	575	580 0	23
						633	9						
11	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	22	1	5629	2	Y	607	603 0	27
						668	9						
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	23	1	5828	2	Y	643	649 0	21
						16	4	707	9				
01	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	24	1	5699	2	Y	612	609 0	24
						15	4	673	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2170 X	898	-0-	-1272	-0-	52 1	767 2	Y	70	143 0			26
						2 4	77 9						
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	117 1	2431 2	Y	243	193 0			76
						9 4	267 9						
10	3379 X	2767	-0-	-612	-0-	96 1	2338 2	Y	250	266 0			60
						58 4	275 9						
11	3270 X	1894	-0-	-1376	-0-	80 1	1632 2	Y	165	182 0			43
						182 9							
12	3379 X	483	-0-	-2896	-0-	31 1	402 2	Y	45	69 0			19
						50 9							
01	2914 X	1611	-0-	-1303	-0-	361 1	743 2	Y	460	326 0			153
						1 4	506 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192													
08	4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	153 1	2229 2	Y	235	223 0			86
						6 4	259 9						
09	4260 X	3661	-0-	-599	-0-	150 1	3115 2	Y	350	327 0			109
						11 4	385 9						
10	4402 X	3120	-0-	-1282	-0-	109 1	2656 2	Y	263	309 0			63
						66 4	289 9						
11	3900 X	3039	-0-	-861	-0-	130 1	2638 2	Y	246	245 0			64
						271 9							
12	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	173 1	2920 2	Y	296	237 0			123
						1 4	326 9						
01	3782 X	3204	-0-	-578	-0-	372 1	2618 2	Y	190	250 0			63
						5 4	209 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834													
08	4340 X	3094	-0-	-1246	-0-	173 1	2523 2	Y	355	336 0			131
						7 4	391 9						
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	185 1	3832 2	Y	528	494 0			165
						14 4	581 9						
10	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	188 1	4588 2	Y	508	552 0			121
						113 4	559 9						
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	190 1	3860 2	Y	471	470 0			122
						518 9							
12	4774 X	3467	-0-	-1307	-0-	172 1	2898 2	Y	360	332 0			150
						1 4	396 9						
01	5456 X	1970	-0-	-3486	-0-	410 1	1424 2	Y	121	231 0			40
						3 4	133 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	471 1	1786 2	Y	124	124 0			1
						20 4	136 9						
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	461 1	1338 2	Y	98	98 0			1
						7 4	108 9						
10	2325 X	2078	-0-	-247	-0-	419 1	1534 2	Y	112	112 0			1
						2 4	123 9						
11	2340 X	2153	-0-	-187	-0-	363 1	1666 2	Y	113	113 0			1
						124 9							
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	428 1	1968 2	Y	111	109 0	1 1		1
						4 4	122 9						
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	407 1	1660 2	Y	91	91 0			1
						6 4	100 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	359 4	1 4	325 114	2 9	Y	104	103	0		1
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	361 1	1 4	250 86	2 9	Y	78	78	0		1
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	322 8	1 9	38 9	2	Y	7	8	0		-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	272 45	1 9	418	2	Y	41	41	0		-0-
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	284 1	1 4	288 30	2 9	Y	27	27	0		-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	388 4	1 4	1085 112	2 9	Y	102	101	0		1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556															
08	8959 X	2630	-0-	-6329	-0-	363 24	1 4	2133 110	2 9	Y	100	101	0		1
09	8670 X	2335	-0-	-6335	-0-	366 9	1 4	1862 98	2 9	Y	89	89	0		1
10	6169 X	2401	-0-	-3768	-0-	327 2	1 4	1958 114	2 9	Y	104	104	0		1
11	5970 X	2879	-0-	-3091	-0-	276 151	1 9	2452	2	Y	137	137	0		1
12	6169 X	2645	-0-	-3524	-0-	344 5	1 4	2155 141	2 9	Y	128	126	0	1 1	1
01	2635 X	2262	-0-	-373	-0-	329 7	1 4	1795 131	2 9	Y	119	119	0		1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641															
08	3875 X	409	-0-	-3466	-0-	377 2	1 9	30 9	2	Y	2	3	0		-0-
09	4890 X	572	-0-	-4318	-0-	421 1	1 4	139 11	2 9	Y	10	10	0		-0-
10	5053 X	624	-0-	-4429	-0-	378 23	1 9	223	2	Y	21	21	0		-0-
11	4890 X	501	-0-	-4389	-0-	318 17	1 9	166	2	Y	15	15	0		-0-
12	1488 X	655	-0-	-833	-0-	400 23	1 9	232	2	Y	21	21	0		-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	387 1	1 4	223 25	2 9	Y	23	23	0		-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670															
08	2976 X	2091	-0-	-885	-0-	362 17	1 4	1507 205	2 9	Y	186	186	0		1
09	2880 X	2104	-0-	-776	-0-	365 8	1 4	1520 211	2 9	Y	192	192	0		1
10	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	328 2	1 4	1899 199	2 9	Y	181	181	0		1
11	2370 X	1993	-0-	-377	-0-	276 178	1 9	1539	2	Y	162	162	0		1
12	2170 X	1365	-0-	-805	-0-	333 2	1 4	889 141	2 9	Y	128	126	0	1 1	1
01	2418 N	1516	-0-	-902	-0-	323 4	1 4	1027 162	2 9	Y	147	147	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	6851 X	6753	-0-	-98	-0-	14 1	6010 2	Y	663	667 0				23
						729 9								
09	6630 X	6534	-0-	-96	-0-	14 1	5821 2	Y	635	624 0				34
						699 9								
10	6851 X	6509	-0-	-342	-0-	32 1	5794 2	Y	621	630 0				25
						683 9								
11	6600 X	6315	-0-	-285	-0-	22 1	5626 2	Y	606	604 0				27
						667 9								
12	6820 X	6469	-0-	-351	-0-	22 1	5738 2	Y	630	636 0				21
						16 4	693 9							
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	24 1	5670 2	Y	605	603 0				23
						15 4	666 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
08	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	12 1	5255 2	Y	462	465 0				16
						508 9								
09	5790 X	5583	-0-	-207	-0-	12 1	5084 2	Y	443	435 0				24
						487 9								
10	5921 X	5538	-0-	-383	-0-	27 1	5012 2	Y	454	460 0				18
						499 9								
11	5730 X	5501	-0-	-229	-0-	20 1	4980 2	Y	455	453 0				20
						501 9								
12	5859 X	5567	-0-	-292	-0-	19 1	5020 2	Y	467	472 0				15
						14 4	514 9							
01	5735 X	5402	-0-	-333	-0-	20 1	4804 2	Y	514	509 0				20
						13 4	565 9							
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
08	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	355 1	2730 2	Y	161	166 0				13
						1 4	177 9							
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	554 1	3554 2	Y	226	216 0				23
						1 4	249 9							
10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	446 1	3678 2	Y	222	222 0				23
						1 4	244 9							
11	3870 X	3780	-0-	-90	-0-	216 1	3342 2	Y	200	202 0				21
						2 4	220 9							
12	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	294 1	3672 2	Y	255	256 0				20
						1 4	281 9							
01	4495 X	4162	-0-	-333	-0-	284 1	3600 2	Y	252	239 0				33
						1 4	277 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	104 1	2481 2	Y	214	200 0				38
						5 4	235 9							
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	87 1	2511 2	Y	178	179 0				37
						3 4	196 9							
10	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	99 1	2193 2	Y	102	122 0				17
						112 9								
11	2730 X	1944	-0-	-786	-0-	85 1	1765 2	Y	85	89 0				13
						94 9								
12	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	81 1	2029 2	Y	97	95 0				15
						107 9								
01	2883 X	2544	-0-	-339	-0-	92 1	2317 2	Y	123	120 0				18
						135 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	450 1	2858 2	Y	776	760 0				51
						854 9								
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	351 1	1716 2	Y	542	544 0				49
						33 4	596 9							
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	427 1	1653 2	Y	500	505 0				44
						25 4	550 9							
11	2700 X	2350	-0-	-350	-0-	371 1	1526 2	Y	409	423 0				30
						3 4	450 9							
12	2790 X	2438	-0-	-352	-0-	237 1	1693 2	Y	460	459 0				31
						2 4	506 9							
01	2573 X	2033	-0-	-540	-0-	265 1	1383 2	Y	350	356 0				25
						385 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
08	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	71 1	1852 2	Y	335	353 0				22
						369 9								
09	3210 X	2263	-0-	-947	-0-	76 1	1802 2	Y	318	311 0				29
						35 4	350 9							
10	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	115 1	1989 2	Y	354	352 0				31
						30 4	389 9							
11	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	110 1	2222 2	Y	327	334 0				24
						4 4	360 9							
12	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	73 1	2206 2	Y	325	327 0				22
						3 4	358 9							
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	84 1	2276 2	Y	338	336 0				24
						372 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
08	3503 X	2202	-0-	-1301	-0-	406 1	1502 2	Y	267	296 0				18
						294 9								
09	3390 X	1122	-0-	-2268	-0-	249 1	716 2	Y	130	136 0				12
						14 4	143 9							
10	3317 X	1247	-0-	-2070	-0-	391 1	705 2	Y	127	128 0				11
						11 4	140 9							
11	3210 X	805	-0-	-2405	-0-	311 1	419 2	Y	67	73 0				5
						1 4	74 9							
12	3317 X	2177	-0-	-1140	-0-	196 1	1508 2	Y	428	404 0				29
						2 4	471 9							
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	286 1	2021 2	Y	531	522 0				38
						584 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	419 1	1314 2	Y	82	85 0				5
						90 9								
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	334 1	2114 2	Y	140	132 0				13
						41 4	154 9							
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	402 1	1668 2	Y	230	223 0				20
						25 4	253 9							
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	379 1	1688 2	Y	187	193 0				14
						3 4	206 9							
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	189 1	1168 2	Y	128	133 0				9
						1 4	141 9							
01	2728 X	1703	-0-	-1025	-0-	294 1	1280 2	Y	117	118 0				8
						129 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
08	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	362 1	1737 2	Y		167	173 0		11
09	2370 X	2036	-0-	-334	-0-	184 9	1569 2	Y		141	139 0		13
10	2356 X	1445	-0-	-911	-0-	282 1	990 2	Y		88	93 0		8
11	2280 X	1354	-0-	-926	-0-	30 4	97 9			75	77 0		6
12	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	343 1	960 2	Y		107	106 0		7
01	2294 X	1562	-0-	-732	-0-	15 4	83 9			113	112 0		8
						309 1	1372 2	Y					
						2 4	118 9						
						198 1	1196 2	Y					
						2 4							
						242 1							
						124 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	324 1	919 2	Y		66	69 0		4
09	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	73 9	749 2	Y		49	49 0		4
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	224 1	54 9			90	86 0		8
11	1260 N	1026	-0-	-234	-0-	14 4	847 2	Y		68	71 0		5
12	1085 N	814	-0-	-271	-0-	309 1	99 9			59	60 0		4
01	1271 N	705	-0-	-566	-0-	13 4	688 2	Y		44	45 0		3
						262 1	75 9						
						1 4	598 2	Y					
						150 1	65 9						
						1 4	499 2	Y					
						158 1							
						48 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457 1	15 2	Y		2	2 0		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2 9	87 2	Y		5	5 0		-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	452 1	554 2	Y		26	26 0		-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	6 9	29 9			22	22 0		-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	422 1	504 2	Y		19	19 0		-0-
01	992 N	706	-0-	-286	-0-	1 4	421 2	Y		13	13 0		-0-
						359 1	21 9						
						24 9	266 2	Y					
						452 1	14 9						
						1 4							
						425 1							
						1 4							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336													
08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	292 1	8875 2	Y		320	321 0		2
09	7740 X	4487	-0-	-3253	-0-	99 4	352 9			105	106 0		1
10	11408 X	1711	-0-	-9697	-0-	282 1	4069 2	Y		38	39 0		-0-
11	11040 X	1513	-0-	-9527	-0-	20 4	116 9			54	54 0		-0-
12	11408 X	3842	-0-	-7566	-0-	229 1	1438 2	Y		225	219 0	2 1	3
01	5735 X	5692	-0-	-43	-0-	2 4	42 9			165	167 0		1
						206 1	1248 2	Y					
						59 9	248 9						
						229 1	5259 2	Y					
						7 4	182 9						
						230 1							
						21 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	77 1	1000 2	Y	124	124	0		4	
						136 9								
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	70 1	952 2	Y	111	111	0		4	
						122 9								
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76 1	1047 2	Y	110	108	0		6	
						121 9								
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76 1	990 2	Y	104	106	0		4	
						114 9								
12	1178 N	886	-0-	-292	-0-	103 1	678 2	Y	95	95	0		4	
						105 9								
01	1240 N	837	-0-	-403	-0-	90 1	616 2	Y	118	114	0		8	
						1 4	130 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
08	6262 X	5894	-0-	-368	-0-	56 1	5119 2	Y	650	638	0		43	
						4 4	715 9							
09	5970 X	5366	-0-	-604	-0-	56 1	4681 2	Y	563	566	0		40	
						10 4	619 9							
10	6169 X	6038	-0-	-131	-0-	63 1	5255 2	Y	654	662	0		32	
						1 4	719 9							
11	5880 X	5757	-0-	-123	-0-	61 1	4990 2	Y	635	638	0		29	
						7 4	699 9							
12	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	63 1	5140 2	Y	700	708	0		21	
						1 4	770 9							
01	5859 X	5829	-0-	-30	-0-	65 1	4991 2	Y	673	667	0		27	
						33 4	740 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
08	5332 X	5265	-0-	-67	-0-	52 1	4696 2	Y	467	460	0		31	
						3 4	514 9							
09	5190 X	4538	-0-	-652	-0-	49 1	4064 2	Y	379	383	0		27	
						8 4	417 9							
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	54 1	4527 2	Y	444	449	0		22	
						1 4	488 9							
11	5190 X	4824	-0-	-366	-0-	52 1	4246 2	Y	473	473	0		22	
						6 4	520 9							
12	5332 X	5068	-0-	-264	-0-	54 1	4446 2	Y	515	522	0		15	
						1 4	567 9							
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	56 1	4275 2	Y	517	511	0		21	
						28 4	569 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
08	5890 X	5797	-0-	-93	-0-	56 1	5132 2	Y	550	538	0		37	
						4 4	605 9							
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	65 1	5412 2	Y	529	528	0		38	
						11 4	582 9							
10	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	57 1	4727 2	Y	553	564	0		27	
						1 4	608 9							
11	5610 X	5256	-0-	-354	-0-	57 1	4599 2	Y	540	542	0		25	
						6 4	594 9							
12	6262 X	5335	-0-	-927	-0-	57 1	4636 2	Y	583	591	0		17	
						1 4	641 9							
01	6262 X	4907	-0-	-1355	-0-	56 1	4274 2	Y	499	496	0		20	
						28 4	549 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	5394 X	4387	-0-	-1007	-0-	42 1	3858 2	Y	440	436 0			29
						3 4	484 9						
09	5220 X	2602	-0-	-2618	-0-	28 1	2305 2	Y	240	252 0			17
						5 4	264 9						
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	60 1	5049 2	Y	542	532 0			27
						1 4	596 9						
11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	55 1	4475 2	Y	527	530 0			24
						6 4	580 9						
12	5177 X	5112	-0-	-65	-0-	54 1	4438 2	Y	563	570 0			17
						1 4	619 9						
01	5704 X	5073	-0-	-631	-0-	57 1	4371 2	Y	560	554 0			23
						29 4	616 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													
08	7006 X	6789	-0-	-217	-0-	66 1	6011 2	Y	644	635 0			43
						4 4	708 9						
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	82 1	6761 2	Y	681	675 0			49
						14 4	749 9						
10	7626 X	6981	-0-	-645	-0-	74 1	6198 2	Y	644	661 0			32
						1 4	708 9						
11	7380 X	6443	-0-	-937	-0-	70 1	5690 2	Y	614	618 0			28
						8 4	675 9						
12	7874 X	6896	-0-	-978	-0-	74 1	6042 2	Y	708	715 0			21
						1 4	779 9						
01	7874 X	6657	-0-	-1217	-0-	76 1	5835 2	Y	644	639 0			26
						38 4	708 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													
08	4216 X	4048	-0-	-168	-0-	38 1	3482 2	Y	477	469 0			32
						3 4	525 9						
09	4050 X	3708	-0-	-342	-0-	39 1	3212 2	Y	409	412 0			29
						7 4	450 9						
10	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	42 1	3519 2	Y	464	470 0			23
						510 9							
11	4080 X	3945	-0-	-135	-0-	42 1	3414 2	Y	440	443 0			20
						5 4	484 9						
12	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	42 1	3460 2	Y	479	485 0			14
						1 4	527 9						
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	46 1	3496 2	Y	462	457 0			19
						23 4	508 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													
08	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	43 1	3895 2	Y	560	550 0			37
						3 4	616 9						
09	4470 X	4218	-0-	-252	-0-	44 1	3615 2	Y	502	503 0			36
						7 4	552 9						
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	47 1	3925 2	Y	593	600 0			29
						1 4	652 9						
11	4470 X	4400	-0-	-70	-0-	46 1	3714 2	Y	577	579 0			27
						5 4	635 9						
12	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	46 1	3732 2	Y	627	635 0			19
						1 4	690 9						
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	49 1	3778 2	Y	622	616 0			25
						25 4	684 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7967 X	7148	-0-	-819	-0-	15 1	6313	2	Y	745	750	0		26
						820 9								
09	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	15 1	6095	2	Y	712	699	0		39
						783 9								
10	7316 X	7003	-0-	-313	-0-	34 1	6169	2	Y	727	737	0		29
						800 9								
11	7080 X	6431	-0-	-649	-0-	22 1	5668	2	Y	674	673	0		30
						741 9								
12	7316 X	6874	-0-	-442	-0-	23 1	6030	2	Y	731	737	0		24
						17 4	804 9							
01	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	23 1	5513	2	Y	718	714	0		28
						15 4	790 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
08	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	7 1	2346	2	Y	174	172	0		6
						1 4	191 9							
09	2640 X	2402	-0-	-238	-0-	6 1	2207	2	Y	172	171	0		7
						189 9								
10	2697 X	2321	-0-	-376	-0-	6 1	2124	2	Y	174	171	0		10
						191 9								
11	2610 X	2349	-0-	-261	-0-	7 1	2148	2	Y	176	179	0		7
						194 9								
12	2542 X	2095	-0-	-447	-0-	7 1	1905	2	Y	166	166	0		7
						183 9								
01	2325 N	2108	-0-	-217	-0-	7 1	1912	2	Y	169	165	0		11
						3 4	186 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	89 1	3409	2	Y	165	165	0		5
						1 4	182 9							
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	109 1	3267	2	Y	202	199	0		8
						1 4	222 9							
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	118 1	3018	2	Y	192	189	0		11
						1 4	211 9							
11	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	112 1	2870	2	Y	182	186	0		7
						200 9								
12	3720 X	3024	-0-	-696	-0-	120 1	2704	2	Y	182	182	0		7
						200 9								
01	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	119 1	2508	2	Y	173	169	0		11
						4 4	190 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
08	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	8 1	3434	2	Y	393	395	0		14
						432 9								
09	4110 X	3667	-0-	-443	-0-	8 1	3255	2	Y	367	361	0		20
						404 9								
10	4247 X	3724	-0-	-523	-0-	18 1	3303	2	Y	366	371	0		15
						403 9								
11	3930 X	3571	-0-	-359	-0-	13 1	3178	2	Y	345	344	0		16
						380 9								
12	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	12 1	3185	2	Y	351	355	0		12
						9 4	386 9							
01	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	13 1	3146	2	Y	337	336	0		13
						8 4	371 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	5890 X	5514	-0-	-376	-0-	12 1	5063 2	Y	399	401 0			14
						439 9							
09	5550 X	5157	-0-	-393	-0-	12 1	4768 2	Y	343	338 0			19
						377 9							
10	5735 X	5515	-0-	-220	-0-	28 1	5069 2	Y	380	384 0			15
						418 9							
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	20 1	5065 2	Y	394	391 0			18
						433 9							
12	5580 X	5374	-0-	-206	-0-	19 1	4861 2	Y	437	441 0			14
						13 4	481 9						
01	5518 X	5317	-0-	-201	-0-	20 1	4819 2	Y	423	421 0			16
						13 4	465 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													
08	7719 X	6976	-0-	-743	-0-	15 1	6267 2	Y	631	635 0			22
						694 9							
09	7440 X	6638	-0-	-802	-0-	15 1	5966 2	Y	597	587 0			32
						657 9							
10	7440 X	7011	-0-	-429	-0-	34 1	6237 2	Y	673	678 0			27
						740 9							
11	7050 X	6882	-0-	-168	-0-	24 1	6124 2	Y	667	664 0			30
						734 9							
12	7099 X	7051	-0-	-48	-0-	24 1	6251 2	Y	690	697 0			23
						17 4	759 9						
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	26 1	6183 2	Y	664	661 0			26
						16 4	730 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	12 1	4982 2	Y	499	499 0			18
						549 9							
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	12 1	4942 2	Y	492	483 0			27
						541 9							
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	28 1	5030 2	Y	515	521 0			21
						567 9							
11	5370 X	4926	-0-	-444	-0-	17 1	4366 2	Y	494	493 0			22
						543 9							
12	5673 X	4665	-0-	-1008	-0-	16 1	4077 2	Y	510	515 0			17
						11 4	561 9						
01	5580 X	4666	-0-	-914	-0-	17 1	4087 2	Y	501	499 0			19
						11 4	551 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
08	4309 X	2947	-0-	-1362	-0-	178 1	2598 2	Y	149	142 0			55
						7 4	164 9						
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	193 1	3998 2	Y	268	239 0			84
						15 4	295 9						
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	183 1	4454 2	Y	318	326 0			76
						110 4	350 9						
11	4530 X	4300	-0-	-230	-0-	187 1	3799 2	Y	285	287 0			74
						314 9							
12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	237 1	4174 2	Y	344	275 0			143
						1 4	378 9						
01	5084 X	1298	-0-	-3786	-0-	79 1	1143 2	Y	67	188 0			22
						2 4	74 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2573 X	1264	-0-	-1309	-0-	77 1	1127 2	Y	52	60	0		19	
						3 4	57 9							
09	2490 X	981	-0-	-1509	-0-	43 1	887 2	Y	44	49	0		14	
						3 4	48 9							
10	2945 X	2331	-0-	-614	-0-	85 1	2081 2	Y	104	93	0		25	
						51 4	114 9							
11	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	105 1	2133 2	Y	101	100	0		26	
						111 9								
12	2945 X	2074	-0-	-871	-0-	106 1	1861 2	Y	97	83	0		40	
						107 9								
01	2325 X	969	-0-	-1356	-0-	61 1	880 2	Y	24	56	0		8	
						2 4	26 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
08	465 X	113	-0-	-352	-0-	6 1	93 2	Y	13	10	0		5	
						14 9								
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	Y	112	82	0		35	
						2 4	123 9							
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	77 1	1886 2	Y	331	287	0		79	
						47 4	364 9							
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	76 1	1538 2	Y	256	269	0		66	
						282 9								
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	77 1	1346 2	Y	247	211	0		102	
						272 9								
01	2387 N	1292	-0-	-1095	-0-	73 1	1063 2	Y	140	196	0		46	
						2 4	154 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
08	2697 X	2601	-0-	-96	-0-	58 1	2099 2	Y	404	427	0		27	
						444 9								
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	50 1	2338 2	Y	421	410	0		38	
						45 4	463 9							
10	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	81 1	2080 2	Y	327	336	0		29	
						31 4	360 9							
11	2730 X	2564	-0-	-166	-0-	84 1	2157 2	Y	290	297	0		22	
						4 4	319 9							
12	3007 X	2940	-0-	-67	-0-	58 1	2435 2	Y	404	398	0		28	
						3 4	444 9							
01	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	68 1	2218 2	Y	332	336	0		24	
						365 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
08	2697 N	2255	-0-	-442	-0-	363 1	1638 2	Y	231	238	0		15	
						254 9								
09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	281 1	1524 2	Y	209	205	0		19	
						29 4	230 9							
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	339 1	1584 2	Y	211	212	0		18	
						24 4	232 9							
11	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	311 1	1619 2	Y	187	191	0		14	
						3 4	206 9							
12	2139 N	1483	-0-	-656	-0-	187 1	1097 2	Y	180	182	0		12	
						1 4	198 9							
01	2170 N	1358	-0-	-812	-0-	194 1	1022 2	Y	129	132	0		9	
						142 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	365 1	1557 2	Y	199	210 0				13
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	298 1	1402 2	Y	252	242 0				23
10	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	344 1	1353 2	Y	200	206 0				17
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	333 1	1616 2	Y	216	217 0				16
12	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	210 1	1442 2	Y	192	195 0				13
01	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	255 1	1314 2	Y	158	160 0				11
						174 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	395 1	338 2	Y	77	81 0				5
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	321 1	443 2	Y	118	112 0				11
10	744 N	630	-0-	-114	-0-	352 1	235 2	Y	35	43 0				3
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	352 1	316 2	Y	41	41 0				3
12	930 N	705	-0-	-225	-0-	223 1	421 2	Y	55	54 0				4
01	936 X	936	-0-	-0-	-0-	274 1	586 2	Y	69	68 0				5
						76 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	392 1	1619 2	Y	300	301 0				20
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	302 1	1644 2	Y	366	353 0				33
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	387 1	2571 2	Y	586	568 0				51
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	356 1	2795 2	Y	520	532 0				39
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	211 1	2688 2	Y	499	504 0				34
01	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	125 1	2448 2	Y	412	417 0				29
						453 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
08	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	365 1	2040 2	Y	122	123 0				1
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	372 1	3484 2	Y	211	211 0				1
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	341 1	6646 2	Y	342	341 0				2
11	4740 X	4301	-0-	-439	-0-	282 1	3879 2	Y	127	128 0				1
12	4898 X	3257	-0-	-1641	-0-	350 1	2755 2	Y	133	130 0				2
01	7378 X	3521	-0-	-3857	-0-	340 1	3012 2	Y	143	144 0				1
						12 4	157 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	388 1	879 2	Y	164	167 0			11	
						180 9								
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	314 1	868 2	Y	228	218 0			21	
						17 4	251 9							
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	352 1	830 2	Y	250	249 0			22	
						12 4	275 9							
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	324 1	892 2	Y	233	238 0			17	
						2 4	256 9							
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	208 1	802 2	Y	210	213 0			14	
						1 4	231 9							
01	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	255 1	868 2	Y	207	206 0			15	
						228 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	7 1	2952 2	Y	229	230 0			8	
						252 9								
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	7 1	3064 2	Y	217	213 0			12	
						239 9								
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	17 1	3045 2	Y	229	232 0			9	
						252 9								
11	3120 X	2371	-0-	-749	-0-	8 1	2145 2	Y	198	198 0			9	
						218 9								
12	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	10 1	2574 2	Y	242	243 0			8	
						7 4	266 9							
01	3410 X	2836	-0-	-574	-0-	11 1	2545 2	Y	248	246 0			10	
						7 4	273 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
08	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	6 1	2728 2	Y	278	279 0			10	
						306 9								
09	3390 X	2897	-0-	-493	-0-	6 1	2604 2	Y	261	257 0			14	
						287 9								
10	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	15 1	2757 2	Y	282	285 0			11	
						310 9								
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	11 1	2912 2	Y	289	287 0			13	
						318 9								
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	12 1	2970 2	Y	345	347 0			11	
						8 4	380 9							
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	12 1	2780 2	Y	313	312 0			12	
						7 4	344 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
08	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	9 1	4032 2	Y	346	346 0			12	
						381 9								
09	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	9 1	3849 2	Y	336	330 0			18	
						370 9								
10	4805 X	4200	-0-	-605	-0-	21 1	3809 2	Y	336	340 0			14	
						370 9								
11	4650 X	4180	-0-	-470	-0-	15 1	3769 2	Y	360	358 0			16	
						396 9								
12	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	15 1	3920 2	Y	429	431 0			14	
						11 4	472 9							
01	4433 X	4406	-0-	-27	-0-	17 1	3903 2	Y	433	430 0			17	
						10 4	476 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4588 X	3646	-0-	-942	-0-	269 1	2933 2	Y	401	398 0				18
						3 4	441 9							
09	4440 X	4007	-0-	-433	-0-	318 1	3216 2	Y	421	413 0				26
						10 4	463 9							
10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	331 1	2935 2	Y	376	381 0				21
						3 4	414 9							
11	3540 X	3069	-0-	-471	-0-	295 1	2355 2	Y	380	382 0				19
						1 4	418 9							
12	4154 X	2729	-0-	-1425	-0-	315 1	2030 2	Y	347	351 0				15
						2 4	382 9							
01	4154 X	3160	-0-	-994	-0-	331 1	2401 2	Y	384	383 0				16
						6 4	422 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
08	2573 X	1782	-0-	-791	-0-	10 1	1526 2	Y	223	225 0				10
						1 4	245 9							
09	2490 X	1726	-0-	-764	-0-	9 1	1456 2	Y	233	229 0				14
						5 4	256 9							
10	2573 X	2027	-0-	-546	-0-	12 1	1692 2	Y	292	290 0				16
						2 4	321 9							
11	2040 X	1938	-0-	-102	-0-	11 1	1618 2	Y	281	283 0				14
						309 9								
12	2046 X	1743	-0-	-303	-0-	15 1	1449 2	Y	253	256 0				11
						1 4	278 9							
01	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	16 1	1416 2	Y	246	247 0				10
						4 4	271 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
08	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	17 1	2497 2	Y	390	389 0				17
						2 4	429 9							
09	2880 X	2646	-0-	-234	-0-	14 1	2260 2	Y	332	329 0				20
						7 4	365 9							
10	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	17 1	2344 2	Y	382	381 0				21
						3 4	420 9							
11	2850 X	2618	-0-	-232	-0-	15 1	2169 2	Y	394	395 0				20
						1 4	433 9							
12	2945 X	2344	-0-	-601	-0-	20 1	1929 2	Y	357	362 0				15
						2 4	393 9							
01	2945 X	2402	-0-	-543	-0-	22 1	1980 2	Y	359	359 0				15
						5 4	395 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
08	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	22 1	6177 2	Y	610	615 0				21
						671 9								
09	6120 X	5311	-0-	-809	-0-	15 1	4814 2	Y	438	435 0				24
						482 9								
10	6324 X	5500	-0-	-824	-0-	34 1	4887 2	Y	526	529 0				21
						579 9								
11	6660 X	6055	-0-	-605	-0-	29 1	5374 2	Y	593	587 0				27
						652 9								
12	6882 X	6211	-0-	-671	-0-	28 1	5546 2	Y	565	573 0				19
						15 4	622 9							
01	6882 X	5500	-0-	-1382	-0-	27 1	4812 2	Y	589	585 0				23
						13 4	648 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	6107 X	3927	-0-	-2180	-0-	12 1	3469 2	Y	405	408 0			14
09	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	446 9	5252 2	Y	606	587 0			33
10	6107 X	5415	-0-	-692	-0-	16 1	4790 2	Y	537	548 0			22
11	5250 X	1676	-0-	-3574	-0-	667 9	1492 2	Y	160	175 0			7
12	6138 X	4164	-0-	-1974	-0-	34 1	3709 2	Y	387	381 0			13
01	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	591 9	4483 2	Y	523	516 0			20
						8 1	575 9						
						176 9							
						19 1							
						10 4							
						25 1							
						12 4							
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030													
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	171 1	257 2	Y	93	95 0			3
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	1 4	102 9						
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	90 1	112 2	Y	48	49 0			2
11	510 N	267	-0-	-243	-0-	53 9	124 2	Y	36	36 0			2
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	206 1	30 2	Y	7	9 0			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40 9	121 2	Y	29	29 0			-0-
						229 1	32 9						
						8 9	223 2	Y	67	66 0			1
						161 1	74 9						
						1 4							
						168 1							
						1 4							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479													
08	4092 X	3465	-0-	-627	-0-	11 1	3069 2	Y	350	350 0			12
09	3960 X	3426	-0-	-534	-0-	385 9	3037 2	Y	345	338 0			19
10	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	9 1	3074 2	Y	351	356 0			14
11	3660 X	3324	-0-	-336	-0-	380 9	2943 2	Y	332	331 0			15
12	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	22 1	3079 2	Y	358	361 0			12
01	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	386 9	394 9						
						16 1	3028 2	Y	345	344 0			13
						365 9	380 9						
						9 4							
						17 1							
						8 4							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084													
08	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	13 1	3800 2	Y	429	435 0			15
09	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	472 9	3605 2	Y	408	401 0			22
10	4526 X	4124	-0-	-402	-0-	11 1	3629 2	Y	426	431 0			17
11	4350 X	3931	-0-	-419	-0-	449 9	3453 2	Y	417	415 0			19
12	4495 X	3874	-0-	-621	-0-	26 1	3355 2	Y	448	452 0			15
01	4278 X	4052	-0-	-226	-0-	469 9	493 9						
						19 1	3461 2	Y	512	507 0			20
						9 4	563 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	3999 X	39	-0-	-3960	-0-	38	2	1	9	Y	1	13	1		1
09	3750 X	3	-0-	-3747	-0-	3	2			Y	-0-	1	1		-0-
10	3844 X	3053	-0-	-791	-0-	17	1	2947	2	Y	81	38	1		43
						89	9								
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	27	1	2845	2	Y	82	75	1		50
						90	9								
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	28	1	2965	2	Y	76	73	1		53
						84	9								
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	24	1	3114	2	Y	71	66	1		58
						78	9								
RANCHO ENCANTADO														8319 PERF. 8942 - 14689	
WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689															
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	12	1	3726	2	Y	80	89	1		63
						88	9								
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	12	1	3790	2	Y	70	90	1		43
						77	9								
10	3565 X	2570	-0-	-995	-0-	15	1	2512	2	Y	39	61	1		21
						43	9								
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	28	1	2991	2	Y	65	46	1		40
						72	9								
12	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	30	1	3196	2	Y	83	65	1		58
						91	9								
01	3999 X	3202	-0-	-797	-0-	24	1	3081	2	Y	88	74	1		72
						97	9								
RANCHO ENCANTADO														8309 PERF. 9031 - 14740	
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740															
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	9	1	2699	2	Y	83	94	1		66
						91	9								
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2397	2	Y	87	99	1		54
						96	9								
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2624	2	Y	111	106	1		59
						122	9								
11	2700 X	2640	-0-	-60	-0-	24	1	2509	2	Y	97	97	1		59
						107	9								
12	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	24	1	2482	2	Y	103	90	1		72
						113	9								
01	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	15	1	1994	2	Y	61	83	1		50
						67	9								
RANCHO ENCANTADO														8362 PERF. 9210 - 14857	
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857															
08	4526 X	4406	-0-	-120	-0-	14	1	4309	2	Y	75	90	1		60
						83	9								
09	4380 X	4232	-0-	-148	-0-	13	1	4147	2	Y	65	85	1		40
						72	9								
10	4526 X	4490	-0-	-36	-0-	26	1	4387	2	Y	70	73	1		37
						77	9								
11	4380 X	4001	-0-	-379	-0-	37	1	3906	2	Y	53	58	1		32
						58	9								
12	4526 X	4033	-0-	-493	-0-	37	1	3927	2	Y	63	51	1		44
						69	9								
01	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	31	1	4043	2	Y	89	60	1		73
						98	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	19 76	1 9	5804	2	Y	69	71	1		55
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	18 68	1 9	5906	2	Y	62	79	1		38
10	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	37 91	1 9	6233	2	Y	83	77	1		44
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	54 100	1 9	5650	2	Y	91	80	1		55
12	6200 X	5394	-0-	-806	-0-	50 90	1 9	5254	2	Y	82	80	1		57
01	6355 X	5101	-0-	-1254	-0-	38 109	1 9	4954	2	Y	99	75	1		81
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113															
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	13 514	1 9	3814	2	Y	467	473	0		16
09	4260 X	4076	-0-	-184	-0-	11 473	1 9	3592	2	Y	430	423	0		23
10	4402 X	4274	-0-	-128	-0-	26 553	1 9	3695	2	Y	503	506	0		20
11	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	19 520	1 9	3462	2	Y	473	472	0		21
12	4340 X	4177	-0-	-163	-0-	18 10	1 4	3602	2	Y	497	502	0		16
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	20 10	1 4	3625	2	Y	488	485	0		19
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372															
08	3782 X	3564	-0-	-218	-0-	11 316	1 9	3237	2	Y	287	291	0		10
09	3540 X	3448	-0-	-92	-0-	10 292	1 9	3146	2	Y	265	261	0		14
10	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	23 307	1 9	3255	2	Y	279	282	0		11
11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	17 347	1 9	3210	2	Y	315	312	0		14
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	17 9	1 4	3270	2	Y	337	340	0		11
01	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	17 8	1 4	3107	2	Y	331	329	0		13
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978															
08	4278 X	3843	-0-	-435	-0-	12 396	1 9	3435	2	Y	360	363	0		13
09	4140 X	3759	-0-	-381	-0-	10 383	1 9	3366	2	Y	348	342	0		19
10	4278 X	4030	-0-	-248	-0-	25 418	1 9	3587	2	Y	380	384	0		15
11	4110 X	4005	-0-	-105	-0-	19 416	1 9	3570	2	Y	378	376	0		17
12	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	18 10	1 4	3562	2	Y	382	386	0		13
01	4030 X	3798	-0-	-232	-0-	19 9	1 4	3383	2	Y	352	351	0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	4247 X	3783	-0-	-464	-0-	33 1	3277 2	Y	428	421	0		48
						2 4	471 9						
09	4110 X	3787	-0-	-323	-0-	32 1	3277 2	Y	434	434	0		48
						1 4	477 9						
10	3999 X	3817	-0-	-182	-0-	40 1	3280 2	Y	449	453	0		44
						3 4	494 9						
11	3870 X	3869	-0-	-1	-0-	43 1	3373 2	Y	403	398	0		49
						10 4	443 9						
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	42 1	3580 2	Y	456	458	0		47
						12 4	502 9						
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39 1	3390 2	Y	464	464	0		47
						46 4	510 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525													
08	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	21 1	2078 2	Y	224	223	0		25
						2 4	246 9						
09	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	20 1	2047 2	Y	195	199	0		21
						215 9							
10	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	26 1	2123 2	Y	221	220	0		22
						2 4	243 9						
11	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	24 1	1904 2	Y	203	200	0		25
						6 4	223 9						
12	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	24 1	2029 2	Y	193	198	0		20
						7 4	212 9						
01	2387 X	2274	-0-	-113	-0-	24 1	2049 2	Y	157	161	0		16
						28 4	173 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824													
08	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	29 1	2873 2	Y	331	325	0		37
						2 4	364 9						
09	3240 X	3224	-0-	-16	-0-	27 1	2842 2	Y	322	324	0		35
						1 4	354 9						
10	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	35 1	2846 2	Y	357	357	0		35
						2 4	393 9						
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	36 1	2794 2	Y	316	313	0		38
						9 4	348 9						
12	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	34 1	2893 2	Y	341	344	0		35
						10 4	375 9						
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	32 1	2723 2	Y	312	315	0		32
						37 4	343 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009													
08	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	32 1	3158 2	Y	414	413	0		46
						2 4	455 9						
09	3660 X	3623	-0-	-37	-0-	30 1	3126 2	Y	424	423	0		47
						1 4	466 9						
10	3782 X	3599	-0-	-183	-0-	38 1	3078 2	Y	437	441	0		43
						2 4	481 9						
11	3660 X	3571	-0-	-89	-0-	39 1	3042 2	Y	437	427	0		53
						9 4	481 9						
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	38 1	3223 2	Y	497	499	0		51
						11 4	547 9						
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	38 1	3265 2	Y	486	488	0		49
						45 4	535 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	19 1	1829 2	Y	238	233	0		27
						1 4	262 9						
09	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	17 1	1726 2	Y	194	200	0		21
						213 9							
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	22 1	1823 2	Y	231	229	0		23
						1 4	254 9						
11	2100 X	2045	-0-	-55	-0-	23 1	1756 2	Y	237	231	0		29
						5 4	261 9						
12	2108 X	2094	-0-	-14	-0-	21 1	1784 2	Y	257	259	0		27
						6 4	283 9						
01	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	20 1	1722 2	Y	246	248	0		25
						24 4	271 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851													
08	5735 X	4989	-0-	-746	-0-	15 1	4294 2	Y	618	620	0		22
						680 9							
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	13 1	4127 2	Y	587	577	0		32
						646 9							
10	4867 X	4858	-0-	-9	-0-	29 1	4158 2	Y	610	617	0		25
						671 9							
11	4830 X	4441	-0-	-389	-0-	21 1	3874 2	Y	496	499	0		22
						546 9							
12	4991 X	4482	-0-	-509	-0-	20 1	3938 2	Y	466	473	0		15
						11 4	513 9						
01	4991 X	4462	-0-	-529	-0-	22 1	3932 2	Y	453	451	0		17
						10 4	498 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668													
08	5022 X	4958	-0-	-64	-0-	15 1	4240 2	Y	639	642	0		22
						703 9							
09	4860 X	4766	-0-	-94	-0-	13 1	4063 2	Y	627	615	0		34
						690 9							
10	5084 X	4880	-0-	-204	-0-	29 1	4130 2	Y	655	663	0		26
						721 9							
11	4920 X	4580	-0-	-340	-0-	21 1	3970 2	Y	535	537	0		24
						589 9							
12	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	21 1	4063 2	Y	492	500	0		16
						11 4	541 9						
01	4619 X	4549	-0-	-70	-0-	22 1	4008 2	Y	462	460	0		18
						11 4	508 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758													
08	4650 X	4625	-0-	-25	-0-	14 1	4098 2	Y	466	468	0		16
						513 9							
09	4410 X	4297	-0-	-113	-0-	12 1	3823 2	Y	420	413	0		23
						462 9							
10	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	26 1	3679 2	Y	389	396	0		16
						428 9							
11	4470 X	4142	-0-	-328	-0-	20 1	3708 2	Y	376	375	0		17
						414 9							
12	4619 X	4260	-0-	-359	-0-	19 1	3759 2	Y	429	432	0		14
						10 4	472 9						
01	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	20 1	3691 2	Y	463	459	0		18
						10 4	509 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	17 1	4761 2	Y	482	485 0			17
						530 9							
09	4860 X	4584	-0-	-276	-0-	13 1	4128 2	Y	403	398 0			22
						443 9							
10	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	28 1	4036 2	Y	395	401 0			16
						435 9							
11	5130 X	4623	-0-	-507	-0-	22 1	4157 2	Y	404	402 0			18
						444 9							
12	5301 X	4682	-0-	-619	-0-	21 1	4189 2	Y	418	422 0			14
						12 4	460 9						
01	5301 X	4627	-0-	-674	-0-	23 1	4150 2	Y	403	401 0			16
						11 4	443 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261													
08	5983 X	5935	-0-	-48	-0-	19 1	5292 2	Y	567	574 0			20
						624 9							
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	16 1	5117 2	Y	522	514 0			28
						574 9							
10	5828 X	5669	-0-	-159	-0-	35 1	5011 2	Y	566	571 0			23
						623 9							
11	5730 X	5456	-0-	-274	-0-	26 1	4767 2	Y	603	599 0			27
						663 9							
12	5921 X	5440	-0-	-481	-0-	24 1	4682 2	Y	655	660 0			22
						13 4	721 9						
01	5921 X	5359	-0-	-562	-0-	26 1	4629 2	Y	629	627 0			24
						12 4	692 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071													
08	6169 X	6037	-0-	-132	-0-	55 1	5238 2	Y	670	665 0			34
						7 4	737 9						
09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	49 1	4685 2	Y	690	687 0			37
						759 9							
10	5518 X	5307	-0-	-211	-0-	31 1	4555 2	Y	650	664 0			23
						6 4	715 9						
11	5850 X	4894	-0-	-956	-0-	31 1	4155 2	Y	644	643 0			24
						708 9							
12	6045 X	5712	-0-	-333	-0-	80 1	4795 2	Y	752	748 0			28
						10 4	827 9						
01	6045 X	5321	-0-	-724	-0-	101 1	4443 2	Y	688	686 0			30
						20 4	757 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
08	5053 X	4942	-0-	-111	-0-	46 1	4331 2	Y	508	506 0			26
						6 4	559 9						
09	4890 X	4638	-0-	-252	-0-	42 1	3971 2	Y	568	564 0			30
						625 9							
10	5084 X	4656	-0-	-428	-0-	27 1	3973 2	Y	592	601 0			21
						5 4	651 9						
11	4920 X	4651	-0-	-269	-0-	29 1	3999 2	Y	566	565 0			22
						623 9							
12	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	69 1	4106 2	Y	576	576 0			22
						9 4	634 9						
01	4929 X	4573	-0-	-356	-0-	87 1	3822 2	Y	587	584 0			25
						18 4	646 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5394 X	4526	-0-	-868	-0-		42	1 5	3974	2 9	Y	459	454	0			23
09	4980 X	4219	-0-	-761	-0-		38	1 5	3647	2 9	Y	485	482	0			26
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-		30	1 6	4372	2 9	Y	558	564	0			20
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-		30	1 6	4058	2 9	Y	541	540	0			21
12	4743 X	4451	-0-	-292	-0-		63	1 8	3774	2 9	Y	551	551	0			21
01	5022 X	3970	-0-	-1052	-0-		76	1 8	3331	2 9	Y	498	497	0			22
							15	4	548	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699																	
08	4309 X	4153	-0-	-156	-0-		38	1 5	3569	2 9	Y	492	487	0			25
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-		37	1 5	3551	2 9	Y	560	555	0			30
10	4154 X	3529	-0-	-625	-0-		20	1 6	2984	2 9	Y	474	487	0			17
11	4020 X	3659	-0-	-361	-0-		23	1 4	3060	2 9	Y	524	521	0			20
12	4309 X	4015	-0-	-294	-0-		55	1 9	3324	2 9	Y	572	570	0			22
01	4340 X	3895	-0-	-445	-0-		74	1 7	3232	2 9	Y	522	521	0			23
							15	4	574	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864																	
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-		35	1 4	3296	2 9	Y	461	458	0			23
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		35	1 4	3314	2 9	Y	431	431	0			23
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		22	1 9	3244	2 9	Y	450	457	0			16
11	3540 X	3415	-0-	-125	-0-		21	1 4	2885	2 9	Y	463	461	0			18
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		54	1 9	3256	2 9	Y	540	538	0			20
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		81	1 7	3558	2 9	Y	596	590	0			26
							16	4	656	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950																	
08	4743 X	3922	-0-	-821	-0-		36	1 5	3411	2 9	Y	427	428	0			22
09	4590 X	3979	-0-	-611	-0-		36	1 4	3471	2 9	Y	429	428	0			23
10	4681 X	3463	-0-	-1218	-0-		20	1 9	2996	2 9	Y	403	412	0			14
11	4530 X	3457	-0-	-1073	-0-		22	1 4	2955	2 9	Y	436	433	0			17
12	4681 X	2797	-0-	-1884	-0-		39	1 9	2351	2 9	Y	365	368	0			14
01	4123 X	2551	-0-	-1572	-0-		49	1 5	2132	2 9	Y	327	327	0			14
							10	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	62 1	5940 2	Y	742	736	0		38	
						8 4	816 9							
09	6780 X	6663	-0-	-117	-0-	62 1	5915 2	Y	624	629	0		33	
						686 9								
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	41 1	6050 2	Y	759	765	0		27	
						8 4	835 9							
11	6690 X	6446	-0-	-244	-0-	41 1	5541 2	Y	785	782	0		30	
						864 9								
12	6913 X	6599	-0-	-314	-0-	94 1	5614 2	Y	799	799	0		30	
						12 4	879 9							
01	6727 X	6077	-0-	-650	-0-	117 1	5141 2	Y	723	722	0		31	
						24 4	795 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094														
08	4247 X	3525	-0-	-722	-0-	264 1	2699 2	Y	505	499	0		28	
						6 4	556 9							
09	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	266 1	2622 2	Y	472	475	0		25	
						10 4	519 9							
10	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	261 1	2470 2	Y	497	508	0		14	
						10 4	547 9							
11	3690 X	2960	-0-	-730	-0-	225 1	2226 2	Y	459	457	0		16	
						4 4	505 9							
12	3813 X	2465	-0-	-1348	-0-	158 1	1897 2	Y	368	368	0		16	
						5 4	405 9							
01	3534 X	2435	-0-	-1099	-0-	166 1	1878 2	Y	354	357	0		13	
						2 4	389 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929														
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	315 1	3159 2	Y	565	563	0		31	
						6 4	622 9							
09	3900 X	3892	-0-	-8	-0-	289 1	3071 2	Y	473	479	0		25	
						12 4	520 9							
10	4030 X	3428	-0-	-602	-0-	270 1	2672 2	Y	432	445	0		12	
						11 4	475 9							
11	3960 X	3518	-0-	-442	-0-	248 1	2795 2	Y	427	424	0		15	
						5 4	470 9							
12	4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	162 1	2124 2	Y	327	328	0		14	
						6 4	360 9							
01	4092 X	3053	-0-	-1039	-0-	182 1	2394 2	Y	431	429	0		16	
						3 4	474 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624														
08	4433 X	2759	-0-	-1674	-0-	242 1	2142 2	Y	337	345	0		18	
						4 4	371 9							
09	4380 X	2775	-0-	-1605	-0-	248 1	2108 2	Y	374	372	0		20	
						8 4	411 9							
10	4526 X	2774	-0-	-1752	-0-	249 1	2042 2	Y	431	439	0		12	
						9 4	474 9							
11	4380 X	3384	-0-	-996	-0-	247 1	2574 2	Y	507	501	0		18	
						5 4	558 9							
12	3844 X	2447	-0-	-1397	-0-	159 1	1963 2	Y	290	296	0		12	
						6 4	319 9							
01	2883 X	907	-0-	-1976	-0-	91 1	704 2	Y	101	109	0		4	
						1 4	111 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	295 1	2541 2	Y	547	532	0		30
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	5 4	602 9						
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	260 1	2578 2	Y	482	487	0		25
11	3330 X	369	-0-	-2961	-0-	10 4	530 9						
12	3503 X	2864	-0-	-639	-0-	227 1	1948 2	Y	381	396	0		10
01	3503 X	2263	-0-	-1240	-0-	8 4	419 9		40	49	0		1
						131 1	194 2	Y					
						44 9							
						207 1	2175 2	Y	433	416	0		18
						6 4	476 9						
						177 1	1744 2	Y	309	316	0		11
						2 4	340 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318													
08	4619 X	4211	-0-	-408	-0-	325 1	3308 2	Y	519	518	0		28
09	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	7 4	571 9						
10	4619 X	3875	-0-	-744	-0-	304 1	3339 2	Y	486	488	0		26
11	4350 X	4258	-0-	-92	-0-	13 4	535 9						
12	4340 X	3870	-0-	-470	-0-	292 1	3055 2	Y	468	481	0		13
01	4340 X	2687	-0-	-1653	-0-	13 4	515 9						
						284 1	3344 2	Y	567	560	0		20
						6 4	624 9						
						209 1	3072 2	Y	527	525	0		22
						9 4	580 9						
						168 1	2004 2	Y	465	470	0		17
						3 4	512 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163													
08	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	247 1	1613 2	Y	431	432	0		24
09	2700 X	1809	-0-	-891	-0-	3 4	474 9						
10	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	187 1	1268 2	Y	317	324	0		17
11	2280 X	2182	-0-	-98	-0-	5 4	349 9						
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	194 1	1090 2	Y	313	321	0		9
01	2325 X	399	-0-	-1926	-0-	5 4	344 9						
						207 1	1481 2	Y	446	439	0		16
						3 4	491 9						
						204 1	2539 2	Y	742	726	0		32
						7 4	816 9						
						74 1	240 2	Y	77	106	0		3
						85 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941													
08	5394 X	3095	-0-	-2299	-0-	283 1	2304 2	Y	457	467	0		25
09	5220 X	2835	-0-	-2385	-0-	5 4	503 9						
10	4495 X	4336	-0-	-159	-0-	269 1	2233 2	Y	295	304	0		16
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	8 4	325 9						
12	4030 X	3991	-0-	-39	-0-	371 1	3526 2	Y	385	390	0		11
01	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	15 4	424 9						
						307 1	3438 2	Y	423	419	0		15
						6 4	465 9						
						206 1	3074 2	Y	638	626	0		27
						9 4	702 9						
						249 1	3218 2	Y	654	657	0		24
						4 4	719 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	299 1	2874 2	Y	639	638 0		35	
						6 4	703 9						
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	261 1	2591 2	Y	517	525 0		27	
						10 4	569 9						
10	3410 X	2811	-0-	-599	-0-	238 1	2115 2	Y	408	424 0		11	
						9 4	449 9						
11	3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	207 1	1737 2	Y	368	366 0		13	
						3 4	405 9						
12	3875 X	1891	-0-	-1984	-0-	159 1	1344 2	Y	349	347 0		15	
						4 4	384 9						
01	3875 X	2308	-0-	-1567	-0-	171 1	1776 2	Y	326	329 0		12	
						2 4	359 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396													
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	337 1	2528 2	Y	543	532 0		30	
						5 4	597 9						
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	339 1	2716 2	Y	511	514 0		27	
						10 4	562 9						
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	282 1	2090 2	Y	410	426 0		11	
						9 4	451 9						
11	3360 X	2134	-0-	-1226	-0-	229 1	1551 2	Y	319	319 0		11	
						3 4	351 9						
12	3751 X	962	-0-	-2789	-0-	138 1	673 2	Y	135	140 0		6	
						2 4	149 9						
01	3751 X	1383	-0-	-2368	-0-	124 1	930 2	Y	298	293 0		11	
						1 4	328 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297													
08	3131 X	2697	-0-	-434	-0-	238 1	1868 2	Y	534	538 0		29	
						4 4	587 9						
09	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	206 1	1633 2	Y	418	425 0		22	
						6 4	460 9						
10	3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	187 1	1178 2	Y	298	312 0		8	
						5 4	328 9						
11	3090 X	1758	-0-	-1332	-0-	174 1	1199 2	Y	348	344 0		12	
						2 4	383 9						
12	3193 X	395	-0-	-2798	-0-	86 1	223 2	Y	77	86 0		3	
						1 4	85 9						
01	2697 X	314	-0-	-2383	-0-	67 1	181 2	Y	60	61 0		2	
						66 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275													
08	3162 X	1619	-0-	-1543	-0-	222 1	1119 2	Y	251	253 0		14	
						2 4	276 9						
09	2580 X	1804	-0-	-776	-0-	215 1	1325 2	Y	235	237 0		12	
						5 4	259 9						
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	271 1	2239 2	Y	358	360 0		10	
						9 4	394 9						
11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	221 1	1671 2	Y	283	283 0		10	
						3 4	311 9						
12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	172 1	1456 2	Y	238	238 0		10	
						4 4	262 9						
01	2914 X	2001	-0-	-913	-0-	150 1	1439 2	Y	373	369 0		14	
						2 4	410 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2139 X	2111	-0-	-28	-0-	10 1	2025 2	25 4	Y	46	45 0		10	
09	2040 X	1967	-0-	-73	-0-	8 1	1912 2	47 9	Y	43	45 0		8	
10	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	8 1	2007 2	5 4	Y	44	45 0		7	
11	2040 X	1976	-0-	-64	-0-	8 1	1918 2	50 9	Y	45	43 0		9	
12	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	9 1	1997 2	59 9	Y	54	51 0		12	
01	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	8 1	1785 2	2 4	Y	64	59 0		17	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
08	4154 X	3571	-0-	-583	-0-	17 1	3380 2	42 4	Y	120	120 0		27	
09	4020 X	3342	-0-	-678	-0-	13 1	3215 2	114 9	Y	104	111 0		20	
10	4154 X	3330	-0-	-824	-0-	12 1	3191 2	12 1	Y	108	110 0		18	
11	3780 X	3087	-0-	-693	-0-	8 4	119 9	12 1	Y	113	108 0		23	
12	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	124 9	2951 2	14 1	Y	120	117 0		26	
01	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	132 9	3126 2	14 1	Y	119	113 0		32	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	20 1	3909 2	49 4	Y	162	165 0		37	
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	14 1	3488 2	174 9	Y	158	165 0		30	
10	3844 X	3581	-0-	-263	-0-	13 1	3391 2	8 4	Y	154	158 0		26	
11	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	14 1	3428 2	164 9	Y	149	145 0		30	
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	18 1	3907 2	172 9	Y	156	152 0		34	
01	4154 X	2982	-0-	-1172	-0-	13 1	2843 2	3 4	Y	112	116 0		30	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
08	7192 X	6146	-0-	-1046	-0-	29 1	5735 2	71 4	Y	283	253 0		64	
09	6960 X	6350	-0-	-610	-0-	24 1	5879 2	447 9	Y	406	393 0		77	
10	7192 X	6160	-0-	-1032	-0-	21 1	5698 2	14 4	Y	388	400 0		65	
11	6480 X	5664	-0-	-816	-0-	21 1	5234 2	409 9	Y	372	362 0		75	
12	6572 X	4166	-0-	-2406	-0-	18 1	3840 2	308 9	Y	280	294 0		61	
01	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	41 1	8941 2	11 4	Y	644	533 0		172	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351														NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9257 - 15600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	19 46	1 4	3688 380	2 9	Y	345	317 0	78										
09	4170 X	3886	-0-	-284	-0-	14 391	1 9	3481	2	Y	355	366 0	67										
10	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	14 9	1 4	3618 408	2 9	Y	371	376 0	62										
11	4170 X	3913	-0-	-257	-0-	14 413	1 9	3486	2	Y	375	361 0	76										
12	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	15 339	1 9	3340	2	Y	308	317 0	67										
01	4123 X	3735	-0-	-388	-0-	16 4	1 4	3405 310	2 9	Y	282	274 0	75										
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8935 - 15154	
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	18 43	1 4	3479 235	2 9	Y	214	198 0	49										
09	3540 X	3502	-0-	-38	-0-	13 219	1 9	3270	2	Y	199	210 0	38										
10	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	13 8	1 4	3394 188	2 9	Y	171	180 0	29										
11	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	13 187	1 9	3235	2	Y	170	165 0	34										
12	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	16 198	1 9	3374	2	Y	180	175 0	39										
01	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	15 4	1 4	3344 194	2 9	Y	176	168 0	47										
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8797 - 15314	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8818 - 15285	
08	4557 X	4391	-0-	-166	-0-	21 52	1 4	4140 178	2 9	Y	162	153 0	37										
09	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	16 176	1 9	3939	2	Y	160	167 0	30										
10	4526 X	4204	-0-	-322	-0-	15 10	1 4	3997 182	2 9	Y	165	167 0	28										
11	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	15 179	1 9	3789	2	Y	163	158 0	33										
12	4402 X	4140	-0-	-262	-0-	18 187	1 9	3935	2	Y	170	166 0	37										
01	4402 X	4115	-0-	-287	-0-	18 5	1 4	3907 185	2 9	Y	168	160 0	45										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5146 X	5024	-0-	-122	-0-	42 1	4429 2	Y	503	491 0			46	
						553 9								
09	4980 X	4627	-0-	-353	-0-	40 1	4026 2	Y	510	511 0			45	
						561 9								
10	5146 X	4796	-0-	-350	-0-	47 1	4221 2	Y	480	486 0			39	
						528 9								
11	4980 X	4664	-0-	-316	-0-	48 1	4106 2	Y	464	453 0			50	
						510 9								
12	5146 X	4768	-0-	-378	-0-	46 1	4198 2	Y	476	497 0			29	
						524 9								
01	5022 X	4478	-0-	-544	-0-	35 1	3889 2	Y	504	505 0			28	
						554 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
08	6355 X	6228	-0-	-127	-0-	54 1	5662 2	Y	465	458 0			42	
						512 9								
09	6030 X	6012	-0-	-18	-0-	55 1	5492 2	Y	423	427 0			38	
						465 9								
10	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	59 1	5286 2	Y	467	467 0			38	
						514 9								
11	6180 X	5558	-0-	-622	-0-	58 1	5005 2	Y	450	439 0			49	
						495 9								
12	6386 X	5694	-0-	-692	-0-	57 1	5119 2	Y	471	491 0			29	
						518 9								
01	6231 X	5670	-0-	-561	-0-	46 1	5086 2	Y	489	491 0			27	
						538 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
08	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	55 1	5848 2	Y	568	556 0			52	
						625 9								
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	55 1	5519 2	Y	538	542 0			48	
						592 9								
10	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	62 1	5598 2	Y	564	566 0			46	
						620 9								
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	64 1	5544 2	Y	578	561 0			63	
						636 9								
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	62 1	5634 2	Y	637	661 0			39	
						701 9								
01	6541 X	6228	-0-	-313	-0-	50 1	5509 2	Y	608	613 0			34	
						669 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
08	6138 X	5913	-0-	-225	-0-	50 1	5281 2	Y	529	516 0			48	
						582 9								
09	5940 X	5844	-0-	-96	-0-	52 1	5235 2	Y	506	509 0			45	
						557 9								
10	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	59 1	5267 2	Y	522	525 0			42	
						574 9								
11	5730 X	5594	-0-	-136	-0-	58 1	4969 2	Y	515	501 0			56	
						567 9								
12	6045 X	5690	-0-	-355	-0-	56 1	5036 2	Y	544	567 0			33	
						598 9								
01	5797 X	5566	-0-	-231	-0-	44 1	4910 2	Y	556	558 0			31	
						612 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	59 1	6231 2	Y		725	710 0		66
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	798 9	6021 2	Y		707	710 0		63
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	60 1	6396 2	Y		746	748 0		61
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	778 9	5928 2	Y		718	701 0		78
12	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	71 1	6127 2	Y		787	817 0		48
01	6851 X	6818	-0-	-33	-0-	821 9	5969 2	Y		723	731 0		40
						69 1							
						790 9							
						68 1							
						866 9							
						54 1							
						795 9							
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
08	6944 X	6741	-0-	-203	-0-	18 1	5867 2	Y		778	731 1		121
09	6570 X	6223	-0-	-347	-0-	856 9	5412 2	Y		724	774 1		71
10	6727 X	6721	-0-	-6	-0-	15 1	5840 2	Y		778	744 1		105
11	6510 X	6419	-0-	-91	-0-	796 9	5526 2	Y		793	811 1		87
12	6727 X	6578	-0-	-149	-0-	25 1	5645 2	Y		831	821 1		97
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	856 9	5504 2	Y		801	839 1		59
						21 1							
						872 9							
						19 1							
						914 9							
						24 1							
						35 4							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	52 1	5504 2	Y		663	646 0		60
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	729 9	5140 2	Y		642	645 0		57
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	51 1	5250 2	Y		665	668 0		54
11	5760 X	5689	-0-	-71	-0-	706 9	4932 2	Y		636	621 0		69
12	5952 X	5766	-0-	-186	-0-	58 1	4983 2	Y		662	691 0		40
01	5952 X	5791	-0-	-161	-0-	732 9	5019 2	Y		661	664 0		37
						57 1							
						700 9							
						55 1							
						728 9							
						45 1							
						727 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
08	4030 X	3737	-0-	-293	-0-	91 1	3211 2	Y		394	401 0		18
09	4080 X	3366	-0-	-714	-0-	2 4	2884 2	Y		341	338 0		21
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	107 1	3561 2	Y		451	432 0		40
11	4080 X	3967	-0-	-113	-0-	375 9	3315 2	Y		433	426 0		47
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	176 1	3500 2	Y		473	469 0		51
01	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	496 9	3151 2	Y		433	465 0		19
						169 1							
						7 4							
						178 1							
						520 9							
						223 1							
						476 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	162 1	2751 2	Y	309	310	0		14
						2 4	340 9						
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	155 1	2739 2	Y	304	299	0		19
						334 9							
10	3441 X	3135	-0-	-306	-0-	144 1	2661 2	Y	300	292	0		27
						330 9							
11	3330 X	2921	-0-	-409	-0-	138 1	2479 2	Y	272	270	0		29
						5 4	299 9						
12	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	145 1	2629 2	Y	297	294	0		32
						327 9							
01	3348 X	2944	-0-	-404	-0-	177 1	2458 2	Y	281	301	0		12
						309 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096													
08	4774 X	4251	-0-	-523	-0-	91 1	3802 2	Y	323	322	0		15
						3 4	355 9						
09	4620 X	4151	-0-	-469	-0-	81 1	3729 2	Y	310	306	0		19
						341 9							
10	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	71 1	3697 2	Y	314	305	0		28
						345 9							
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	77 1	3676 2	Y	332	324	0		36
						8 4	365 9						
12	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	82 1	3618 2	Y	326	327	0		35
						359 9							
01	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	119 1	3721 2	Y	363	382	0		16
						399 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092													
08	3689 X	3482	-0-	-207	-0-	164 1	2912 2	Y	367	367	0		17
						2 4	404 9						
09	3570 X	3130	-0-	-440	-0-	149 1	2631 2	Y	318	315	0		20
						350 9							
10	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	145 1	2608 2	Y	317	309	0		28
						349 9							
11	3360 X	3284	-0-	-76	-0-	137 1	2764 2	Y	343	334	0		37
						6 4	377 9						
12	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	144 1	2710 2	Y	345	345	0		37
						380 9							
01	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	191 1	2672 2	Y	346	368	0		15
						381 9							
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
08	5115 X	4632	-0-	-483	-0-	13 1	4044 2	Y	523	504	1		81
						575 9							
09	4950 X	4432	-0-	-518	-0-	11 1	3916 2	Y	459	495	1		45
						505 9							
10	4960 X	4450	-0-	-510	-0-	17 1	3903 2	Y	482	462	1		65
						530 9							
11	4590 X	4362	-0-	-228	-0-	15 1	3808 2	Y	490	501	1		54
						539 9							
12	4650 X	4532	-0-	-118	-0-	13 1	3956 2	Y	512	506	1		60
						563 9							
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	18 1	3989 2	Y	525	546	1		39
						25 4	578 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																															
BRISCOE THON UNIT																															
WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770																															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE																	
08	4216 X	4214	-0-	-2	-0-		12	1	3759	2	Y	403	375	1	63																
							443	9																							
09	4140 X	4069	-0-	-71	-0-		10	1	3607	2	Y	411	434	1	40																
							452	9																							
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-		16	1	3648	2	Y	400	386	1	54																
							440	9																							
11	4140 X	3804	-0-	-336	-0-		13	1	3391	2	Y	364	378	1	40																
							400	9																							
12	4216 X	3903	-0-	-313	-0-		12	1	3495	2	Y	360	358	1	42																
							396	9																							
01	4216 X	3770	-0-	-446	-0-		15	1	3277	2	Y	415	426	1	31																
							21	4	457	9																					
BRISCOE THON UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116																	
08	8029 X	7832	-0-	-197	-0-		22	1	7141	2	Y	608	575	1	95																
							669	9																							
09	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-		20	1	7059	2	Y	634	667	1	62																
							697	9																							
10	8029 X	7833	-0-	-196	-0-		30	1	7078	2	Y	659	632	1	89																
							725	9																							
11	7770 X	7559	-0-	-211	-0-		26	1	6805	2	Y	662	678	1	73																
							728	9																							
12	8029 X	7606	-0-	-423	-0-		23	1	6860	2	Y	657	653	1	77																
							723	9																							
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-		31	1	6913	2	Y	689	715	1	51																
							44	4	758	9																					
BRISCOE THON UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928																	
08	3286 X	3050	-0-	-236	-0-		147	1	2517	2	Y	349	349	0	16																
							2	4	384	9																					
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		136	1	2826	2	Y	381	374	0	23																
							419	9																							
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		143	1	3037	2	Y	433	417	0	39																
							476	9																							
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		138	1	2785	2	Y	408	403	0	44																
							6	4	449	9																					
12	3503 X	3460	-0-	-43	-0-		146	1	2823	2	Y	446	442	0	48																
							491	9																							
01	3658 X	3343	-0-	-315	-0-		175	1	2687	2	Y	437	466	0	19																
							481	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	3875 X	3526	-0-	-349	-0-	148	1	3038	2	Y	307	310	0	14
						2	4	338	9					
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	136	1	3097	2	Y	294	290	0	18
						323	9							
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	2	Y	299	290	0	27
						329	9							
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	137	1	3040	2	Y	299	294	0	32
						6	4	329	9					
12	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	144	1	2982	2	Y	313	311	0	34
						344	9							
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	169	1	3173	2	Y	341	360	0	15
						375	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	235	1	3167	2	Y	345	347	0	16
						2	4	380	9					
09	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	172	1	3010	2	Y	344	339	0	21
						378	9							
10	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	143	1	3064	2	Y	388	374	0	35
						427	9							
11	3660 X	3371	-0-	-289	-0-	138	1	2827	2	Y	364	360	0	39
						6	4	400	9					
12	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	145	1	3094	2	Y	414	408	0	45
						455	9							
01	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	186	1	2806	2	Y	367	396	0	16
						404	9							
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	325	1	2399	2	Y	349	349	0	28
						1	4	384	9					
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	382	1	1983	2	Y	270	270	0	28
						1	4	297	9					
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	436	1	2379	2	Y	290	288	0	30
						1	4	319	9					
11	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	265	1	2292	2	Y	278	279	0	29
						2	4	306	9					
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	292	1	3044	2	Y	364	365	0	28
						400	9							
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	500	1	4942	2	Y	598	548	0	78
						1	4	658	9					
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	406	1	3199	2	Y	296	302	0	24
						1	4	326	9					
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	548	1	3304	2	Y	339	328	0	35
						1	4	373	9					
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	530	1	3968	2	Y	402	395	0	42
						1	4	442	9					
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	275	1	4759	2	Y	512	500	0	54
						3	4	563	9					
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	367	1	4810	2	Y	519	533	0	40
						1	4	571	9					
01	4929 X	4652	-0-	-277	-0-	298	1	3887	2	Y	424	409	0	55
						1	4	466	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	1717	-0-	-484	-0-	292 1	1326 2	Y	89	93	0		7
09	2430 X	2147	-0-	-283	-0-	392 1	1640 2	Y	104	100	0		11
10	2511 X	1038	-0-	-1473	-0-	297 1	691 2	Y	45	51	0		5
11	2430 X	1587	-0-	-843	-0-	262 1	1230 2	Y	85	81	0		9
12	2232 X	1690	-0-	-542	-0-	227 1	1360 2	Y	94	96	0		7
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	328 1	1824 2	Y	128	118	0		17
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772													
08	2325 X	2135	-0-	-190	-0-	286 1	1629 2	Y	199	188	0		16
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	506 1	2890 2	Y	355	334	0		37
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	641 1	4356 2	Y	548	528	0		57
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	459 1	5368 2	Y	260	290	0		27
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	422 1	4430 2	Y	234	243	0		18
01	5611 X	4265	-0-	-1346	-0-	405 1	3636 2	Y	203	195	0		26
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408													
08	3503 X	3226	-0-	-277	-0-	60 1	2866 2	Y	271	272	0		12
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	60 1	2893 2	Y	263	259	0		16
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	66 1	3100 2	Y	301	290	0		27
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	62 1	2995 2	Y	298	293	0		32
12	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	64 1	2910 2	Y	300	300	0		32
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	330 9	3091 2	Y	359	376	0		15
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237													
08	4123 X	3464	-0-	-659	-0-	96 1	2879 2	Y	323	322	0		23
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	175 1	3643 2	Y	435	437	0		21
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	186 1	3232 2	Y	412	406	0		27
11	3540 X	3172	-0-	-368	-0-	159 1	2670 2	Y	311	320	0		18
12	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	171 1	2822 2	Y	320	320	0		18
01	4433 X	3051	-0-	-1382	-0-	185 1	2511 2	Y	318	316	0		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	72 1	3266 2	Y	312	311 0			22
						152 4	343 9						
09	4620 X	3838	-0-	-782	-0-	166 1	3302 2	Y	336	342 0			16
						370 9							
10	4774 X	4459	-0-	-315	-0-	193 1	3828 2	Y	386	377 0			25
						13 4	425 9						
11	4620 X	3622	-0-	-998	-0-	171 1	3139 2	Y	282	291 0			16
						2 4	310 9						
12	4123 X	4032	-0-	-91	-0-	174 1	3519 2	Y	308	307 0			17
						339 9							
01	4464 X	3757	-0-	-707	-0-	160 1	3268 2	Y	294	293 0			18
						6 4	323 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
08	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	222 1	3059 2	Y	289	284 0			20
						143 4	318 9						
09	3660 X	2863	-0-	-797	-0-	180 1	2399 2	Y	258	266 0			12
						284 9							
10	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	208 1	3037 2	Y	380	367 0			25
						11 4	418 9						
11	3660 X	2483	-0-	-1177	-0-	183 1	2042 2	Y	234	245 0			14
						1 4	257 9						
12	3751 X	2995	-0-	-756	-0-	194 1	2495 2	Y	278	276 0			16
						306 9							
01	3751 X	3242	-0-	-509	-0-	207 1	2722 2	Y	280	279 0			17
						5 4	308 9						
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835													
08	5115 X	4174	-0-	-941	-0-	393 1	3589 2	Y	174	181 0			14
						1 4	191 9						
09	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	464 1	2792 2	Y	133	133 0			14
						1 4	146 9						
10	5487 X	4942	-0-	-545	-0-	552 1	4158 2	Y	210	202 0			22
						1 4	231 9						
11	5310 X	4985	-0-	-325	-0-	289 1	4430 2	Y	239	236 0			25
						3 4	263 9						
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	382 1	5629 2	Y	305	306 0			24
						1 4	336 9						
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	338 1	5713 2	Y	297	282 0			39
						2 4	327 9						
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659													
08	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	195 1	1076 2	Y	133	140 0			11
						146 9							
09	1710 X	1361	-0-	-349	-0-	245 1	995 2	Y	110	110 0			11
						121 9							
10	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	278 1	1145 2	Y	122	120 0			13
						134 9							
11	1830 X	1106	-0-	-724	-0-	166 1	840 2	Y	90	93 0			10
						1 4	99 9						
12	1891 X	492	-0-	-1399	-0-	107 1	343 2	Y	38	45 0			3
						42 9							
01	1550 N	702	-0-	-848	-0-	154 1	485 2	Y	57	53 0			7
						63 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT															
WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	369	1	2388	2	Y	361	345	0	29	
						1	4	397	9						
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	445	1	1944	2	Y	272	273	0	28	
						1	4	299	9						
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	484	1	2177	2	Y	287	285	0	30	
						1	4	316	9						
11	3060 X	2656	-0-	-404	-0-	326	1	2047	2	Y	256	259	0	27	
						1	4	282	9						
12	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	266	1	1768	2	Y	231	240	0	18	
						254	9								
01	3162 X	2784	-0-	-378	-0-	351	1	2122	2	Y	282	263	0	37	
						1	4	310	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763															
08	2883 X	571	-0-	-2312	-0-	232	1	294	2	Y	28	40	0	2	
						14	4	31	9						
09	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	200	1	2300	2	Y	236	227	0	11	
						260	9								
10	2883 X	505	-0-	-2378	-0-	204	1	266	2	Y	31	40	0	2	
						1	4	34	9						
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	193	1	2443	2	Y	259	246	0	15	
						1	4	285	9						
12	2852 X	1834	-0-	-1018	-0-	200	1	1467	2	Y	152	158	0	9	
						167	9								
01	2852 X	1189	-0-	-1663	-0-	183	1	898	2	Y	96	99	0	6	
						2	4	106	9						
STANLEY RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771															
08	12617 X	9848	-0-	-2769	-0-	16	1	9700	2	Y	120	97	1	42	
						132	9								
09	12210 X	11406	-0-	-804	-0-	11	1	11190	2	Y	186	197	1	31	
						205	9								
10	12617 X	11162	-0-	-1455	-0-	17	1	10894	2	Y	210	219	1	22	
						20	4	231	9						
11	11910 X	10981	-0-	-929	-0-	11	1	10708	2	Y	238	226	1	34	
						262	9								
12	11780 X	11288	-0-	-492	-0-	9	1	10986	2	Y	266	267	1	33	
						293	9								
01	11780 X	7166	-0-	-4614	-0-	4	1	6961	2	Y	183	185	1	31	
						201	9								
STANLEY RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024															
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	10	1	-0-	
09	5250 X	3087	-0-	-2163	-0-	3	1	3025	2	Y	54	45	1	9	
						59	9								
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	11	1	7000	2	Y	151	144	1	16	
						13	4	166	9						
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	6	1	5557	2	Y	139	135	1	20	
						153	9								
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5	1	5440	2	Y	149	150	1	19	
						164	9								
01	7192 X	4716	-0-	-2476	-0-	3	1	4589	2	Y	113	113	1	19	
						124	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																							
WORTHY RANCH														WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886		PERF. 9793 - 13630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-			106	1	20648	2	Y	382	387	1				15				
								5	4	420	9												
09	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-			100	1	18891	2	Y	363	362	1				16				
								29	4	399	9												
10	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-			165	1	18883	2	Y	405	389	1				32				
								4	4	446	9												
11	20490 X	18267	-0-	-2223	-0-			55	1	17756	2	Y	414	423	1				23				
								1	4	455	9												
12	21173 X	16068	-0-	-5105	-0-			33	1	15682	2	Y	302	313	1				12				
								21	4	332	9												
01	21173 X	11978	-0-	-9195	-0-			28	1	11676	2	Y	241	245	1				8				
								9	4	265	9												
STANLEY RANCH																							
WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985																							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																							
WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234																							
08	3069 X	2090	-0-	-979	-0-			79	1	1905	2	Y	96	89	0				46				
								106	9														
09	3150 X	2195	-0-	-955	-0-			21	1	2090	2	Y	76	103	0				19				
								84	9														
10	3255 X	1411	-0-	-1844	-0-			72	1	1294	2	Y	41	49	0				11				
								45	9														
11	3150 X	140	-0-	-3010	-0-			1	1	133	2	Y	5	14	0				2				
								6	9														
12	2263 X	49	-0-	-2214	-0-			1	1	46	2	Y	2	3	0				1				
								2	9														
01	2263 X	118	-0-	-2145	-0-			1	1	113	2	Y	4	4	0				1				
								4	9														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																							
WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968																							
08	1736 N	1669	-0-	-67	-0-			63	1	1533	2	Y	66	64	0				32				
								73	9														
09	1680 N	1657	-0-	-23	-0-			16	1	1554	2	Y	79	91	0				20				
								87	9														
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-			83	1	1497	2	Y	67	69	0				18				
								74	9														
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-			20	1	1831	2	Y	123	89	0				52				
								135	9														
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-			54	1	2033	2	Y	168	157	0				63				
								185	9														
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-			27	1	2106	2	Y	120	153	0				30				
								1	4	132	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
TOVAR WLC B UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 271912																
COMPL. DATE 10/11/2013																
TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
08	1054 X	209	-0-	-845	-0-	209	1		Y	-0-	59	1		47		
09	1020 X	913	-0-	-107	-0-	547	1	96	4	245	47	1		245		
						270	9									
10	899 X	658	-0-	-241	-0-	453	1	205	9	186	163	1		268		
11	624 X	624	-0-	-0-	-0-	381	1	28	4	195	148	1		315		
						215	9									
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	586	1	62	4	286	300	1		301		
						315	9									
01	930 X	881	-0-	-49	-0-	516	1	87	4	253	334	1		220		
						278	9									
TOVAR WLC B UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 271922																
COMPL. DATE 10/11/2013																
TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190																
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	383	1	164	9	149	86	1		219		
09	570 N	211	-0-	-359	-0-	195	1	10	4	5	218	1		6		
						6	9									
10	558 N	302	-0-	-256	-0-	276	1	26	9	24	4	1		26		
11	540 N	180	-0-	-360	-0-	156	1	10	4	13	14	1		25		
						14	9									
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	1		Y	-0-	24	1		1		
01	310 N	74	-0-	-236	-0-	74	1		Y	-0-	1	1		-0-		
TOVAR WLC B UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 271923																
COMPL. DATE 10/11/2013																
TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940																
08	651 X	459	-0-	-192	-0-	390	1	69	9	63	32	1		88		
09	630 X	470	-0-	-160	-0-	388	1	63	4	17	88	1		17		
						19	9									
10	620 X	500	-0-	-120	-0-	471	1	29	9	26	11	1		32		
11	600 X	416	-0-	-184	-0-	364	1	30	4	20	17	1		35		
						22	9									
12	496 X	484	-0-	-12	-0-	420	1	42	4	20	34	1		21		
						22	9									
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	466	1	81	4	25	25	1		21		
						28	9									
STANLEY RANCH																
WELL #: 28H RRCID -> 271959																
COMPL. DATE 03/31/2014																
TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985																
08	17267 X	13860	-0-	-3407	-0-	82	1	13473	2	277	280	1		21		
						305	9									
09	16710 X	11818	-0-	-4892	-0-	63	1	11454	2	263	264	1		20		
						12	4	289	9							
10	17267 X	10985	-0-	-6282	-0-	12	1	10690	2	257	245	1		32		
						283	9									
11	13410 X	4375	-0-	-9035	-0-	6	1	4264	2	94	108	1		18		
						2	4	103	9							
12	13857 X	11665	-0-	-2192	-0-	23	1	11336	2	277	270	1		25		
						1	4	305	9							
01	13857 X	640	-0-	-13217	-0-	1	1	617	2	18	40	1		3		
						2	4	20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 X	1783	-0-	-46	-0-	222 1	1505 2	Y	51	108 0				7
09	1770 X	1416	-0-	-354	-0-	213 1	1149 2	Y	48	48 0				7
10	2821 X	351	-0-	-2470	-0-	125 1	214 2	Y	11	16 0				2
11	2730 X	227	-0-	-2503	-0-	77 1	143 2	Y	6	7 0				1
12	2821 X	920	-0-	-1901	-0-	190 1	691 2	Y	35	32 0				4
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	139 1	364 2	Y	15	15 0				4
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
08	3317 X	1501	-0-	-1816	-0-	330 1	1096 2	Y	57	57 0				-0-
09	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	307 1	1407 2	Y	73	72 0				1
10	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	303 1	2236 2	Y	172	172 0				1
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	239 1	1915 2	Y	139	139 0				1
12	1860 X	1770	-0-	-90	-0-	246 1	1429 2	Y	84	83 0		1 1		1
01	2728 X	1456	-0-	-1272	-0-	277 1	1105 2	Y	64	65 0				-0-
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	262 1	4156 2	Y	565	571 0				55
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	201 1	4119 2	Y	593	584 0				64
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	304 1	4371 2	Y	600	601 0				63
11	5010 X	4818	-0-	-192	-0-	170 1	3990 2	Y	598	586 0				75
12	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	187 1	4122 2	Y	557	566 0				66
01	5270 X	5047	-0-	-223	-0-	185 1	4221 2	Y	583	602 0				47
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
08	4340 X	4259	-0-	-81	-0-	250 1	3417 2	Y	538	541 0				52
09	4260 X	4037	-0-	-223	-0-	190 1	3305 2	Y	493	492 0				53
10	4402 X	4388	-0-	-14	-0-	291 1	3497 2	Y	545	541 0				57
11	4260 X	3934	-0-	-326	-0-	158 1	3178 2	Y	544	533 0				68
12	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	156 1	3309 2	Y	563	564 0				67
01	4030 X	4008	-0-	-22	-0-	145 1	3223 2	Y	582	602 0				47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4154 X	4042	-0-	-112	-0-	301 1	3220 2	Y	474	477 0			46
						521 9							
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	248 1	3016 2	Y	457	454 0			49
						503 9							
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	389 1	3295 2	Y	466	466 0			49
						513 9							
11	3990 X	3712	-0-	-278	-0-	212 1	2976 2	Y	476	465 0			60
						524 9							
12	4123 X	3715	-0-	-408	-0-	224 1	3012 2	Y	435	443 0			52
						479 9							
01	4185 X	3714	-0-	-471	-0-	217 1	3009 2	Y	444	460 0			36
						488 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
08	5053 X	4361	-0-	-692	-0-	211 1	3616 2	Y	485	493 0			47
						534 9							
09	4410 X	4135	-0-	-275	-0-	162 1	3477 2	Y	451	449 0			49
						496 9							
10	4557 X	3671	-0-	-886	-0-	236 1	2934 2	Y	455	456 0			48
						501 9							
11	4410 X	3936	-0-	-474	-0-	141 1	3252 2	Y	494	480 0			62
						543 9							
12	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	153 1	3449 2	Y	507	509 0			60
						558 9							
01	4371 X	4262	-0-	-109	-0-	150 1	3529 2	Y	530	547 0			43
						583 9							
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
08	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	58 1	879 2	Y	52	59 1			33
						53 4	57 9						
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	53 1	792 2	Y	52	57 1			28
						92 4	57 9						
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	90 1	1260 2	Y	73	59 1			42
						38 4	80 9						
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	116 1	1033 2	Y	71	69 1			44
						14 4	78 9						
12	1023 N	434	-0-	-589	-0-	61 1	300 2	Y	32	57 1			19
						38 4	35 9						
01	1457 N	540	-0-	-917	-0-	58 1	433 2	Y	35	39 1			15
						10 4	39 9						
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													
08	2511 X	299	-0-	-2212	-0-	85 1	201 2	Y	1	2 1			1
						12 4	1 9						
09	2430 X	1791	-0-	-639	-0-	150 1	1454 2	Y	17	9 1			9
						168 4	19 9						
10	496 X	252	-0-	-244	-0-	134 1	114 2	Y	1	9 1			1
						3 4	1 9						
11	300 X	212	-0-	-88	-0-	159 1	52 2	Y	-0-	1 1			-0-
						1 4							
12	1860 X	136	-0-	-1724	-0-	127 1	8 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	1860 X	157	-0-	-1703	-0-	109 1	47 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	84 1	2213 2	Y	38	49	1		24
						133 4	42 9						
09	2550 X	1691	-0-	-859	-0-	72 1	1423 2	Y	28	37	1		15
						165 4	31 9						
10	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	147 1	2161 2	Y	37	31	1		21
						66 4	41 9						
11	2550 X	2084	-0-	-466	-0-	201 1	1818 2	Y	37	35	1		23
						24 4	41 9						
12	2635 X	1743	-0-	-892	-0-	141 1	1381 2	Y	43	40	1		26
						174 4	47 9						
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	224 1	2293 2	Y	53	56	1		23
						52 4	58 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													
08	2139 N	1645	-0-	-494	-0-	63 1	1525 2	Y	52	50	0		25
						57 9							
09	1980 N	1668	-0-	-312	-0-	16 1	1582 2	Y	64	73	0		16
						70 9							
10	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	71 1	1288 2	Y	47	50	0		13
						52 9							
11	1590 N	1302	-0-	-288	-0-	14 1	1236 2	Y	47	40	0		20
						52 9							
12	1736 N	1234	-0-	-502	-0-	31 1	1161 2	Y	38	44	0		14
						42 9							
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	19 1	1514 2	Y	68	65	0		17
						1 4	75 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942													
08	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	51 1	1228 2	Y	63	63	0		30
						69 9							
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16 1	1576 2	Y	96	102	0		24
						106 9							
10	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	61 1	1098 2	Y	60	68	0		16
						66 9							
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	16 1	1429 2	Y	80	62	0		34
						88 9							
12	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	36 1	1362 2	Y	78	83	0		29
						86 9							
01	1767 X	1384	-0-	-383	-0-	16 1	1279 2	Y	81	90	0		20
						89 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390													
08	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	71 1	1717 2	Y	69	66	0		33
						76 9							
09	2070 X	1801	-0-	-269	-0-	17 1	1696 2	Y	80	93	0		20
						88 9							
10	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	88 1	1594 2	Y	67	69	0		18
						74 9							
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	22 1	1987 2	Y	89	69	0		38
						98 9							
12	1860 X	1790	-0-	-70	-0-	44 1	1665 2	Y	74	84	0		28
						81 9							
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	23 1	1764 2	Y	92	97	0		23
						1 4	101 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2573 X	2405	-0-	-168	-0-	22 1	2122 2	Y	235	232	0		26	
						2 4	259 9							
09	2490 X	2279	-0-	-211	-0-	19 1	1993 2	Y	243	242	0		27	
						267 9								
10	2418 X	2255	-0-	-163	-0-	24 1	1983 2	Y	224	229	0		22	
						2 4	246 9							
11	2340 X	2133	-0-	-207	-0-	24 1	1890 2	Y	194	192	0		24	
						6 4	213 9							
12	2418 X	2258	-0-	-160	-0-	23 1	1995 2	Y	212	214	0		22	
						7 4	233 9							
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	25 1	2121 2	Y	234	232	0		24	
						29 4	257 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
08	2108 X	2059	-0-	-49	-0-	19 1	1912 2	Y	115	113	0		13	
						1 4	127 9							
09	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	20 1	2050 2	Y	130	129	0		14	
						143 9								
10	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	23 1	1878 2	Y	122	124	0		12	
						2 4	134 9							
11	2040 X	2028	-0-	-12	-0-	24 1	1847 2	Y	137	132	0		17	
						6 4	151 9							
12	2294 X	2176	-0-	-118	-0-	23 1	1972 2	Y	158	159	0		16	
						7 4	174 9							
01	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	23 1	1970 2	Y	146	147	0		15	
						27 4	161 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
08	1953 X	1689	-0-	-264	-0-	65 1	1569 2	Y	50	45	0		24	
						55 9								
09	1890 X	1538	-0-	-352	-0-	14 1	1449 2	Y	68	75	0		17	
						75 9								
10	1953 X	1831	-0-	-122	-0-	91 1	1651 2	Y	81	76	0		22	
						89 9								
11	1710 X	1625	-0-	-85	-0-	17 1	1522 2	Y	78	67	0		33	
						86 9								
12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	41 1	1545 2	Y	81	84	0		30	
						89 9								
01	1829 X	1567	-0-	-262	-0-	18 1	1446 2	Y	93	100	0		23	
						1 4	102 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
08	2077 X	1492	-0-	-585	-0-	57 1	1387 2	Y	44	43	0		21	
						48 9								
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	17 1	1732 2	Y	51	59	0		13	
						56 9								
10	1767 X	1475	-0-	-292	-0-	76 1	1375 2	Y	22	29	0		6	
						24 9								
11	1680 X	1441	-0-	-239	-0-	15 1	1385 2	Y	37	27	0		16	
						41 9								
12	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	46 1	1725 2	Y	78	65	0		29	
						86 9								
01	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	18 1	1429 2	Y	76	86	0		19	
						1 4	84 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	21 1	2088 2	Y	152	148 0			17
						2 4	167 9						
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	19 1	2002 2	Y	155	155 0			17
						171 9							
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	24 1	1972 2	Y	165	166 0			16
						2 4	182 9						
11	2190 X	1947	-0-	-243	-0-	23 1	1754 2	Y	150	148 0			18
						5 4	165 9						
12	2263 X	1789	-0-	-474	-0-	19 1	1606 2	Y	144	147 0			15
						6 4	158 9						
01	2170 N	1906	-0-	-264	-0-	20 1	1709 2	Y	140	141 0			14
						23 4	154 9						
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174													
08	5115 X	4761	-0-	-354	-0-	451 1	3625 2	Y	623	626 0			61
						685 9							
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	342 1	3576 2	Y	614	609 0			66
						675 9							
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	503 1	4066 2	Y	657	654 0			69
						723 9							
11	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	255 1	3463 2	Y	620	611 0			78
						682 9							
12	4774 X	4690	-0-	-84	-0-	290 1	3737 2	Y	603	609 0			72
						663 9							
01	4929 X	4498	-0-	-431	-0-	256 1	3591 2	Y	592	616 0			48
						651 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546													
08	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	14 1	1364 2	Y	146	146 0			16
						1 4	161 9						
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	12 1	1293 2	Y	121	124 0			13
						133 9							
10	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	14 1	1181 2	Y	116	118 0			11
						1 4	128 9						
11	1500 N	1375	-0-	-125	-0-	16 1	1234 2	Y	110	108 0			13
						4 4	121 9						
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	17 1	1417 2	Y	123	123 0			13
						5 4	135 9						
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	16 1	1356 2	Y	108	110 0			11
						19 4	119 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	16 1	1533 2	Y	171	169 0			19
						1 4	188 9						
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	14 1	1507 2	Y	172	172 0			19
						189 9							
10	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	17 1	1392 2	Y	172	174 0			17
						1 4	189 9						
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	18 1	1429 2	Y	184	179 0			22
						4 4	202 9						
12	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	17 1	1425 2	Y	192	194 0			20
						5 4	211 9						
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16 1	1403 2	Y	195	195 0			20
						19 4	215 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	1705 X	1703	-0-	-2	-0-	16 1	1543 2	Y	130	128 0			15
						1 4	143 9						
09	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	15 1	1544 2	Y	137	137 0			15
						151 9							
10	1705 X	1528	-0-	-177	-0-	17 1	1371 2	Y	126	129 0			12
						1 4	139 9						
11	1650 X	1031	-0-	-619	-0-	12 1	928 2	Y	80	82 0			10
						3 4	88 9						
12	1767 X	1282	-0-	-485	-0-	14 1	1158 2	Y	96	96 0			10
						4 4	106 9						
01	1767 X	1312	-0-	-455	-0-	14 1	1186 2	Y	87	88 0			9
						16 4	96 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	26 1	2560 2	Y	230	228 0			26
						2 4	253 9						
09	2520 N	2291	-0-	-229	-0-	19 1	2026 2	Y	224	225 0			25
						246 9							
10	3100 N	3575	-0-	475	475	40 1	3268 2	Y	240	241 0			24
						3 4	264 9						
11	3000 N	2542	-0-	-458	17	28 1	2218 2	Y	263	255 0			32
						7 4	289 9						
12	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	24 1	2081 2	Y	274	278 0			28
						7 4	301 9						
01	3565 X	2263	-0-	-1302	-0-	23 1	1951 2	Y	238	242 0			24
						27 4	262 9						
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
08	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	247 1	2890 2	Y	389	391 0			38
						428 9							
09	3420 X	3344	-0-	-76	-0-	171 1	2763 2	Y	373	371 0			40
						410 9							
10	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	274 1	2658 2	Y	383	383 0			40
						421 9							
11	3510 X	3186	-0-	-324	-0-	150 1	2632 2	Y	367	361 0			46
						404 9							
12	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	160 1	2778 2	Y	415	412 0			49
						457 9							
01	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	153 1	2675 2	Y	413	429 0			33
						454 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	339 1	3631 2	Y	547	554 0			53
						602 9							
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	256 1	3519 2	Y	557	550 0			60
						613 9							
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	323 1	3756 2	Y	589	587 0			62
						648 9							
11	4470 X	4221	-0-	-249	-0-	163 1	3427 2	Y	574	564 0			72
						631 9							
12	4619 X	4264	-0-	-355	-0-	179 1	3423 2	Y	602	602 0			72
						662 9							
01	4712 X	4194	-0-	-518	-0-	173 1	3354 2	Y	606	629 0			49
						667 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	30 1	2907 2	Y	273	269	0	31
09	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	27 1	2827 2	Y	264	266	0	29
10	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	35 1	2880 2	Y	290	290	0	29
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	39 1	3026 2	Y	306	298	0	37
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	35 1	3027 2	Y	320	324	0	33
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	38 1	3253 2	Y	315	316	0	32
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219												
08	7378 X	6291	-0-	-1087	-0-	58 1	5664 2	Y	514	507	0	58
09	7140 X	6238	-0-	-902	-0-	54 1	5593 2	Y	536	535	0	59
10	6758 X	6391	-0-	-367	-0-	69 1	5686 2	Y	574	576	0	57
11	6540 X	5576	-0-	-964	-0-	65 1	5042 2	Y	413	420	0	50
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	68 1	5801 2	Y	542	536	0	56
01	6448 X	4378	-0-	-2070	-0-	45 1	3885 2	Y	359	378	0	37
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357												
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	33 1	3243 2	Y	276	272	0	31
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	28 1	2939 2	Y	296	294	0	33
10	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	34 1	2793 2	Y	295	299	0	29
11	3240 X	3133	-0-	-107	-0-	35 1	2748 2	Y	311	302	0	38
12	3348 X	3239	-0-	-109	-0-	33 1	2811 2	Y	350	352	0	36
01	3317 X	3250	-0-	-67	-0-	33 1	2822 2	Y	324	327	0	33
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940												
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	23 1	2289 2	Y	194	190	0	22
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	21 1	2193 2	Y	199	199	0	22
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	27 1	2206 2	Y	215	216	0	21
11	2460 N	2314	-0-	-146	-0-	27 1	2071 2	Y	191	189	0	23
12	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	25 1	2104 2	Y	194	197	0	20
01	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	24 1	2065 2	Y	175	177	0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	28 1	2735 2	Y	190	189 0			21
						2 4	209 9						
09	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	26 1	2678 2	Y	190	190 0			21
						1 4	209 9						
10	3379 X	2940	-0-	-439	-0-	33 1	2681 2	Y	204	205 0			20
						2 4	224 9						
11	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	33 1	2605 2	Y	201	197 0			24
						8 4	221 9						
12	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	33 1	2792 2	Y	268	264 0			28
						10 4	295 9						
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	32 1	2774 2	Y	244	247 0			25
						38 4	268 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	20 1	4261 2	Y	283	281 0			18
						311 9							
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	18 1	3844 2	Y	271	267 0			22
						298 9							
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	18 1	4017 2	Y	284	287 0			19
						312 9							
11	4440 X	4185	-0-	-255	-0-	18 1	3845 2	Y	293	295 0			17
						322 9							
12	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	18 1	3835 2	Y	354	347 0			24
						3 4	389 9						
01	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	17 1	3758 2	Y	335	326 0			33
						369 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964													
08	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	76 1	1835 2	Y	72	70 0			35
						79 9							
09	2280 X	1893	-0-	-387	-0-	18 1	1819 2	Y	51	73 0			13
						56 9							
10	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	85 1	1531 2	Y	38	41 0			10
						42 9							
11	2130 X	2100	-0-	-30	-0-	23 1	2018 2	Y	54	41 0			23
						59 9							
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	50 1	1883 2	Y	50	54 0			19
						55 9							
01	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	23 1	1827 2	Y	57	62 0			14
						1 4	63 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													
08	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	20 1	4240 2	Y	372	371 0			23
						409 9							
09	4350 X	4197	-0-	-153	-0-	17 1	3770 2	Y	373	365 0			31
						410 9							
10	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	17 1	3791 2	Y	378	383 0			26
						416 9							
11	4530 X	4075	-0-	-455	-0-	17 1	3629 2	Y	390	393 0			23
						429 9							
12	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	17 1	3615 2	Y	426	420 0			29
						3 4	469 9						
01	4371 X	3747	-0-	-624	-0-	15 1	3345 2	Y	352	346 0			35
						387 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	1550 X	1139	-0-	-411	-0-	44 1	1059 2	Y	33	32	0		16
09	1500 X	1245	-0-	-255	-0-	36 9	1169 2	Y	58	59	0		15
10	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	12 1	1075 2	Y	62	60	0		17
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	64 9	1381 2	Y	85	66	0		36
12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	60 1	1058 2	Y	66	77	0		25
01	1302 X	1285	-0-	-17	-0-	68 9	1174 2	Y	87	90	0		22
						15 1							
						96 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													
08	5394 X	5135	-0-	-259	-0-	22 1	4647 2	Y	424	425	0		27
09	5220 X	4585	-0-	-635	-0-	466 9	4151 2	Y	377	373	0		31
10	5115 X	4615	-0-	-500	-0-	19 1	4175 2	Y	383	388	0		26
11	4980 X	4450	-0-	-530	-0-	415 9	3996 2	Y	396	398	0		24
12	5146 X	4720	-0-	-426	-0-	19 1	4198 2	Y	454	447	0		31
01	4805 X	3706	-0-	-1099	-0-	421 9	499 9		354	350	0		35
						18 1	3302 2	Y					
						436 9							
						20 1							
						3 4							
						15 1							
						389 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	24 1	5147 2	Y	427	427	0		27
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	470 9	4708 2	Y	409	402	0		34
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	22 1	4772 2	Y	417	423	0		28
11	5460 X	4980	-0-	-480	-0-	450 9	4480 2	Y	436	438	0		26
12	5642 X	5019	-0-	-623	-0-	21 1	4442 2	Y	502	494	0		34
01	5270 X	4911	-0-	-359	-0-	459 9	552 9		475	462	0		47
						20 1	4368 2	Y					
						523 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612													
08	8990 X	8876	-0-	-114	-0-	38 1	8105 2	Y	666	665	0		42
09	8700 X	7950	-0-	-750	-0-	733 9	7227 2	Y	627	617	0		52
10	8866 X	8394	-0-	-472	-0-	33 1	7648 2	Y	647	655	0		44
11	8580 X	8142	-0-	-438	-0-	690 9	7371 2	Y	670	674	0		40
12	8866 X	7854	-0-	-1012	-0-	34 1	7045 2	Y	700	692	0		48
01	8246 X	8181	-0-	-65	-0-	712 9	770 9		705	683	0		70
						34 1	7372 2	Y					
						737 9							
						33 1							
						6 4							
						33 1							
						776 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
STANLEY RANCH										WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9366 - 13425	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	6975 X	5232	-0-	-1743	-0-		31 92	1 9	5109	2	Y	84	85	1			6		
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-		39 7	1 4	7050	2	Y	119	116	1			9		
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-		7 1	1 1	131 9	2	Y	117	111	1			15		
11	5070 X	1180	-0-	-3890	-0-		129 2	9 1	6626	2	Y	19	30	1			4		
12	7471 X	1238	-0-	-6233	-0-		1 4	2 1	1156	2	Y	21	23	1			2		
01	7471 X	1601	-0-	-5870	-0-		23 9	1 1	1213	2	Y	32	29	1			5		
							5 4		1560 35	2 9									

BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8802 - 14778	
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-		20 403	1 9	4336	2	Y	366	363	0			23		
09	4560 X	3650	-0-	-910	-0-		15 1	1 1	3323	2	Y	284	284	0			23		
10	4650 X	4260	-0-	-390	-0-		312 17	9 1	3876	2	Y	334	334	0			23		
11	4620 X	4343	-0-	-277	-0-		367 18	9 1	3923	2	Y	365	366	0			22		
12	4774 X	4682	-0-	-92	-0-		402 19	9 1	4191	2	Y	426	419	0			29		
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		3 4	1 1	469 9	2	Y	367	360	0			36		
							404 19		4123	2	Y								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 272293		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 7610 - 12548	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		215 1	1 4	743 160	2 9	Y	145	143	0			2		
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		280 144	1 9	656	2	Y	131	131	0			2		
10	465 N	359	-0-	-106	-0-		245 20	1 9	94	2	Y	18	20	0			-0-		
11	1080 N	321	-0-	-759	-0-		240 26	1 9	55	2	Y	24	23	0			1		
12	1116 N	267	-0-	-849	-0-		248 6	1 9	13	2	Y	5	6	0			-0-		
01	372 N	310	-0-	-62	-0-		264 14	1 9	32	2	Y	13	13	0			-0-		

ROGERS DENTONIO 16 UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 272294		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6859		PERF. 7566 - 12504	
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-		252 54	1 9	83	2	Y	49	48	0			1		
09	360 N	265	-0-	-95	-0-		254 3	1 9	8	2	Y	3	4	0			-0-		
10	434 N	425	-0-	-9	-0-		246 63	1 9	116	2	Y	57	56	0			1		
11	390 N	225	-0-	-165	-0-		214 6	1 9	5	2	Y	5	6	0			-0-		
12	279 N	268	-0-	-11	-0-		262 3	1 9	3	2	Y	3	3	0			-0-		
01	434 N	341	-0-	-93	-0-		274 35	1 9	32	2	Y	32	31	0			1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
08	2015 X	1158	-0-	-857	-0-	224 1	804 2	Y	117	116 0			2
						1 4	129 9						
09	1560 X	1154	-0-	-406	-0-	228 1	795 2	Y	119	119 0			2
						131 9							
10	1488 X	1111	-0-	-377	-0-	217 1	772 2	Y	110	110 0			2
						1 4	121 9						
11	1290 X	1252	-0-	-38	-0-	185 1	975 2	Y	84	84 0			2
						92 9							
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	217 1	967 2	Y	88	87 0			3
						97 9							
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	237 1	887 2	Y	92	92 0			3
						101 9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567													
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	222 1	230 2	Y	132	131 0			2
						145 9							
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	225 1	100 2	Y	44	45 0			1
						48 9							
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	213 1	303 2	Y	51	51 0			1
						56 9							
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	184 1	366 2	Y	55	55 0			1
						61 9							
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	224 1	158 2	Y	28	28 0			1
						31 9							
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	235 1	194 2	Y	42	41 0			2
						46 9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	297 1	606 2	Y	88	88 0			1
						1 4	97 9						
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	301 1	765 2	Y	90	90 0			1
						99 9							
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	286 1	463 2	Y	78	78 0			1
						86 9							
11	960 N	760	-0-	-200	-0-	241 1	441 2	Y	71	70 0			2
						78 9							
12	1209 N	735	-0-	-474	-0-	301 1	359 2	Y	68	68 0			2
						75 9							
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	294 1	648 2	Y	155	151 0			6
						171 9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	287 1	343 2	Y	91	90 0			1
						100 9							
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	300 1	259 2	Y	49	49 0			1
						54 9							
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	285 1	178 2	Y	38	38 0			1
						42 9							
11	720 N	622	-0-	-98	-0-	230 1	307 2	Y	77	76 0			2
						85 9							
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	282 1	608 2	Y	190	186 0			6
						209 9							
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	294 1	431 2	Y	111	113 0			4
						122 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6045 X	3058	-0-	-2987	-0-		135	1	2716	2	Y	185	183	0			3
09	4260 X	2351	-0-	-1909	-0-		3	4	204	9							
10	4340 X	2712	-0-	-1628	-0-		138	1	2037	2	Y	160	161	0			2
11	3540 X	2757	-0-	-783	-0-		176	9									
12	3658 X	2988	-0-	-670	-0-		153	1	2367	2	Y	173	172	0			3
01	3069 X	2951	-0-	-118	-0-		2	4	190	9							
							127	1	2462	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
							154	1	2646	2	Y	171	169	0			5
							188	9									
							163	1	2595	2	Y	175	174	0			6
							193	9									
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069																	
08	9548 X	9035	-0-	-513	-0-		53	1	8752	2	Y	209	211	1			16
09	8460 X	8283	-0-	-177	-0-		230	9									
10	8742 X	4409	-0-	-4333	-0-		44	1	7992	2	Y	217	217	1			16
11	8730 X	7868	-0-	-862	-0-		8	4	239	9							
12	9021 X	8395	-0-	-626	-0-		5	1	4270	2	Y	122	123	1			15
01	9021 X	1216	-0-	-7805	-0-		134	9									
							12	1	7633	2	Y	199	176	1			38
							4	4	219	9							
							16	1	8119	2	Y	236	252	1			22
							260	9									
							1	1	1168	2	Y	39	55	1			6
							4	4	43	9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445																	
08	1116 X	607	-0-	-509	-0-		142	1	414	2	Y	45	47	1			5
09	930 X	299	-0-	-631	-0-		1	4	50	9							
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		116	1	166	2	Y	15	19	1			1
11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		17	9									
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-		122	1	1053	2	Y	130	113	1			18
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-		143	9									
							156	1	1093	2	Y	207	180	1			45
							228	9									
							120	1	1154	2	Y	223	247	1			21
							245	9									
							166	1	873	2	Y	181	175	1			27
							199	9									
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368																	
08	3007 X	2735	-0-	-272	-0-		185	1	2327	2	Y	199	190	1			24
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		4	4	219	9							
10	3007 X	2473	-0-	-534	-0-		203	1	2846	2	Y	200	211	1			13
11	2880 X	2024	-0-	-856	-0-		220	9									
12	3379 X	1945	-0-	-1434	-0-		170	1	2091	2	Y	193	179	1			27
01	3379 X	1899	-0-	-1480	-0-		212	9									
							185	1	1698	2	Y	128	127	1			28
							141	9									
							144	1	1665	2	Y	124	140	1			12
							136	9									
							203	1	1553	2	Y	130	122	1			20
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2604 X	2195	-0-	-409	-0-	83 1	1996 2	Y	103	101	1			12
09	2280 X	2054	-0-	-226	-0-	3 4	113 9							
10	2356 X	2073	-0-	-283	-0-	89 1	1873 2	Y	84	91	1			5
11	2280 X	1807	-0-	-473	-0-	92 9								
12	2263 X	1989	-0-	-274	-0-	76 1	1835 2	Y	147	132	1			20
01	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	162 9								
						83 1	1607 2	Y	106	103	1			23
						117 9								
						69 1	1791 2	Y	117	129	1			11
						129 9								
						94 1	1526 2	Y	108	103	1			16
						119 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8114 - 12461														
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	266 1	61 2	Y	8	8	0			-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	9 9								
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	146 1	16 2	Y	3	3	0			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	3 9								
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	359 1	27 2	Y	3	3	0			-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	3 9								
						256 1	781 2	Y	65	63	0			2
						3 4	72 9							
						214 1	343 2	Y	86	87	0			1
						4 4	95 9							
						259 1	225 2	Y	140	139	0			2
						1 4	154 9							
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
08	5394 X	4774	-0-	-620	-0-	274 1	3988 2	Y	458	464	0			143
09	4950 X	4511	-0-	-439	-0-	8 4	504 9							
10	4836 X	4666	-0-	-170	-0-	260 1	3768 2	Y	439	444	0			138
11	4680 X	4446	-0-	-234	-0-	483 9								
12	4836 X	4559	-0-	-277	-0-	312 1	3842 2	Y	448	465	0			121
01	4526 X	4441	-0-	-85	-0-	19 4	493 9							
						319 1	3644 2	Y	439	425	0			135
						483 9								
						335 1	3738 2	Y	442	418	0			159
						486 9								
						302 1	3664 2	Y	432	389	0			202
						475 9								
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
08	3565 X	3200	-0-	-365	-0-	243 1	2567 2	Y	350	361	0			109
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	5 4	385 9							
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	238 1	2612 2	Y	387	375	0			121
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	426 9								
12	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	288 1	2591 2	Y	412	422	0			111
01	3379 X	3075	-0-	-304	-0-	13 4	453 9							
						284 1	2609 2	Y	403	390	0			124
						443 9								
						288 1	2505 2	Y	379	367	0			136
						417 9								
						255 1	2417 2	Y	366	331	0			171
						403 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./						12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
STUMBERG RANCH UNIT B						WELL #:	3H	RRCID -> 272403	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	8047	-	12666
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	2759 N	2651	-0-	-108	-0-		158 4	1 2216 2	4 273 9	Y	248	259 0			77
09	2670 N	2399	-0-	-271	-0-		153 263 9	1 1983 2		Y	239	241 0			75
10	2666 N	2616	-0-	-50	-0-		190 11 4	1 2122 2		Y	266	269 0			72
11	2580 N	2412	-0-	-168	-0-		188 278 9	1 1946 2		Y	253	247 0			78
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		191 282 9	1 2018 2		Y	256	242 0			92
01	2666 X	2404	-0-	-262	-0-		172 275 9	1 1957 2		Y	250	225 0			117
STUMBERG RANCH UNIT B						WELL #:	4H	RRCID -> 272404	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8150	-	12906
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		264 5 4	1 2798 2	4 265 9	Y	241	239 0			75
09	3210 X	3082	-0-	-128	-0-		253 277 9	1 2552 2		Y	252	248 0			79
10	3317 X	2869	-0-	-448	-0-		303 12 4	1 2313 2	2 241 9	Y	219	239 0			59
11	3210 X	2751	-0-	-459	-0-		298 235 9	1 2218 2		Y	214	207 0			66
12	3317 X	2830	-0-	-487	-0-		304 238 9	1 2288 2		Y	216	204 0			78
01	3286 X	2734	-0-	-552	-0-		272 232 9	1 2230 2		Y	211	190 0			99
STUMBERG RANCH UNIT B						WELL #:	5H	RRCID -> 272405	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8132	-	12889
08	3596 X	3275	-0-	-321	-0-		180 5 4	1 2751 2	4 339 9	Y	308	303 0			96
09	3240 X	2806	-0-	-434	-0-		158 256 9	1 2392 2		Y	233	256 0			73
10	3348 X	2951	-0-	-397	-0-		195 12 4	1 2463 2	2 281 9	Y	255	259 0			69
11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-		184 288 9	1 2368 2		Y	262	250 0			81
12	3286 X	2944	-0-	-342	-0-		190 301 9	1 2453 2		Y	274	256 0			99
01	3286 X	2704	-0-	-582	-0-		171 277 9	1 2256 2		Y	252	233 0			118
STUMBERG RANCH UNIT B						WELL #:	6H	RRCID -> 272406	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7934	-	12695
08	3689 X	3336	-0-	-353	-0-		144 6 4	1 2948 2	4 238 9	Y	216	219 0			67
09	3540 X	3042	-0-	-498	-0-		161 240 9	1 2641 2		Y	218	217 0			68
10	3658 X	3172	-0-	-486	-0-		197 14 4	1 2713 2	2 248 9	Y	225	232 0			61
11	3240 X	2927	-0-	-313	-0-		197 246 9	1 2484 2		Y	224	216 0			69
12	3348 X	3194	-0-	-154	-0-		216 306 9	1 2672 2		Y	278	247 0			100
01	3348 X	3059	-0-	-289	-0-		193 294 9	1 2572 2		Y	267	242 0			125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	207 4	1 4	2317 276	2 9	Y	251	256 0	78
09	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	200 9	1 9	2191 2	2	Y	272	265 0	85
10	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	240 11	1 4	2291 314	2 9	Y	285	293 0	77
11	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	227 307	1 9	2172 2	2	Y	279	270 0	86
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	244 315	1 9	2278 2	2	Y	286	269 0	103
01	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	225 306	1 9	2204 2	2	Y	278	251 0	130
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723													
08	930 X	891	-0-	-39	-0-	169 1	4 4	575 146	2 9	Y	133	132 0	5
09	900 X	502	-0-	-398	-0-	74 1	4 1	329 98	2 9	Y	89	91 0	3
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	132 1	4 1	572 109	2 9	Y	99	97 0	5
11	870 X	714	-0-	-156	-0-	183 2	4 4	467 62	2 9	Y	56	59 0	2
12	899 X	536	-0-	-363	-0-	185 3	4 4	308 40	2 9	Y	36	38 0	-0-
01	899 X	746	-0-	-153	-0-	121 3	4 4	514 108	2 9	Y	98	97 0	1
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609													
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-	265 1	4 4	299 54	2 9	Y	49	52 0	2
09	1440 X	728	-0-	-712	-0-	119 1	4 1	477 131	2 9	Y	119	117 0	4
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	230 2	4 4	1090 168	2 9	Y	153	149 0	8
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	258 3	4 4	769 53	2 9	Y	48	55 0	1
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	231 19	4 4	1707 121	2 9	Y	110	110 0	1
01	1488 X	654	-0-	-834	-0-	240 3	4 4	378 33	2 9	Y	30	31 0	-0-
WORTHLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638													
08	19716 X	17076	-0-	-2640	-0-	86 4	1 4	16709 277	2 9	Y	252	256 1	10
09	19920 X	16372	-0-	-3548	-0-	84 24	1 4	15988 276	2 9	Y	251	250 1	11
10	20584 X	17088	-0-	-3496	-0-	145 3	1 4	16620 320	2 9	Y	291	279 1	23
11	19920 X	15381	-0-	-4539	-0-	47 1	4 4	15018 315	2 9	Y	286	293 1	16
12	19251 X	15145	-0-	-4106	-0-	31 20	1 4	14839 255	2 9	Y	232	239 1	9
01	17081 X	13118	-0-	-3963	-0-	31 10	1 4	12838 239	2 9	Y	217	219 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	135 1	1323 2	Y	131	125	0			28
						144 9								
09	1800 N	1272	-0-	-528	-0-	105 1	1035 2	Y	120	117	0			31
						132 9								
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	166 1	1238 2	Y	177	171	0			37
						195 9								
11	1560 N	1169	-0-	-391	-0-	136 1	917 2	Y	105	113	0			29
						116 9								
12	1302 N	574	-0-	-728	-0-	74 1	449 2	Y	46	59	0			16
						51 9								
01	1612 X	664	-0-	-948	-0-	133 1	473 2	Y	53	56	0			13
						58 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
08	4464 X	3527	-0-	-937	-0-	123 1	2825 2	Y	406	408	0			28
						132 4	447 9							
09	4320 X	3756	-0-	-564	-0-	204 1	3045 2	Y	461	467	0			22
						507 9								
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	230 1	3461 2	Y	500	489	0			33
						12 4	550 9							
11	3900 X	3898	-0-	-2	-0-	206 1	3221 2	Y	426	434	0			25
						2 4	469 9							
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	220 1	3319 2	Y	427	428	0			24
						470 9								
01	4247 X	4148	-0-	-99	-0-	234 1	3411 2	Y	451	447	0			28
						7 4	496 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
08	3844 X	2930	-0-	-914	-0-	73 1	2387 2	Y	326	331	0			23
						111 4	359 9							
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	162 1	3967 2	Y	525	523	0			25
						578 9								
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	178 1	3762 2	Y	510	502	0			33
						13 4	561 9							
11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	112 1	3523 2	Y	438	446	0			25
						2 4	482 9							
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	180 1	4250 2	Y	514	510	0			29
						565 9								
01	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	206 1	3453 2	Y	438	440	0			27
						7 4	482 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
08	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	204 1	2735 2	Y	444	442	0			31
						128 4	488 9							
09	4080 X	3202	-0-	-878	-0-	209 1	2540 2	Y	412	423	0			20
						453 9								
10	4216 X	2965	-0-	-1251	-0-	243 1	2277 2	Y	397	391	0			26
						8 4	437 9							
11	3450 X	2846	-0-	-604	-0-	221 1	2215 2	Y	372	376	0			22
						1 4	409 9							
12	3565 X	3366	-0-	-199	-0-	234 1	2672 2	Y	418	416	0			24
						460 9								
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	248 1	4558 2	Y	723	702	0			45
						9 4	795 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	270 1	3014 2	141 4	Y	433	433 0			30
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	254 1	3142 2	485 9	Y	441	450 0			21
10	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	271 1	3090 2	11 4	Y	468	458 0			31
11	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	247 1	2991 2	2 4	Y	431	437 0			25
12	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	256 1	3004 2	470 9	Y	427	428 0			24
01	3937 X	3053	-0-	-884	-0-	254 1	2416 2	5 4	Y	344	347 0			21
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
08	4712 X	4255	-0-	-457	-0-	213 1	3338 2	156 4	Y	498	495 0			35
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	193 1	2858 2	479 9	Y	435	449 0			21
10	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	203 1	2925 2	10 4	Y	485	474 0			32
11	4110 X	3386	-0-	-724	-0-	188 1	2727 2	2 4	Y	426	433 0			25
12	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	199 1	2955 2	498 9	Y	453	452 0			26
01	4247 X	3666	-0-	-581	-0-	208 1	2850 2	6 4	Y	547	539 0			34
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	379 1	4284 2	1 4	Y	253	238 0			32
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	378 1	3864 2	4 4	Y	262	256 0			38
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	291 1	4173 2	404 9	Y	367	346 0			59
11	4770 X	3634	-0-	-1136	-0-	240 1	3081 2	1 4	Y	284	277 0			66
12	4929 X	4099	-0-	-830	-0-	311 1	3401 2	387 9	Y	352	374 0			44
01	4929 X	3768	-0-	-1161	-0-	265 1	3259 2	244 9	Y	222	206 0			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1922 X	380	-0-	-1542	-0-	178 1	107 2	Y	86	94	0		3	
09	2610 X	205	-0-	-2405	-0-	95 9	68 2	Y	64	65	0		2	
10	2697 X	450	-0-	-2247	-0-	67 1	186 2	Y	120	116	0		6	
11	2610 X	574	-0-	-2036	-0-	70 9	240 2	Y	129	131	0		4	
12	1860 X	658	-0-	-1202	-0-	132 1	372 2	Y	81	84	0		1	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	132 9	89 9		122	121	0		2	
						191 1	142 9							
						1 4	134 9							
						193 1								
						4 4								
						134 1								
						4 4								
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
08	2170 X	1528	-0-	-642	-0-	152 1	1059 2	Y	288	238	1		107	
09	2160 X	1320	-0-	-840	-0-	317 9	882 2	Y	272	318	1		61	
10	2232 X	63	-0-	-2169	-0-	139 1	19 2	Y	7	65	1		3	
11	2160 X	295	-0-	-1865	-0-	299 9	184 2	Y	81	2	1		82	
12	1860 X	27	-0-	-1833	-0-	36 1	13 2	Y	12	88	1		6	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	8 9	606 2	Y	312	196	1		122	
						22 1	343 9							
						89 9								
						1 1								
						13 9								
						26 1								
						3 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
08	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	250 1	3306 2	Y	529	529	0		37	
09	4980 X	3246	-0-	-1734	-0-	154 4	582 9	Y	384	402	0		19	
10	5022 X	3590	-0-	-1432	-0-	156 1	2668 2	Y	446	436	0		29	
11	4560 X	4529	-0-	-31	-0-	422 9	2934 2	Y	558	555	0		32	
12	4464 X	4368	-0-	-96	-0-	155 1	491 9	Y	545	546	0		31	
01	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	10 4	3687 2	Y	501	501	0		31	
						226 1	614 9							
						2 4	3526 2	Y						
						242 1								
						600 9								
						249 1	3167 2	Y						
						6 4	551 9							
WORTHLEY RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630														
08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	22 1	8972 2	Y	197	193	1		4	
09	8190 X	4119	-0-	-4071	-0-	1 4	217 9	Y	132	133	1		3	
10	8463 X	3450	-0-	-5013	-0-	8 1	3963 2	Y	111	110	1		4	
11	8910 X	70	-0-	-8840	-0-	3 4	145 9	Y	2	6	1		-0-	
12	9207 X	1679	-0-	-7528	-0-	3328 2	122 9	Y	64	62	1		2	
01	9114 X	8802	-0-	-312	-0-	68 2	2 9	Y	320	309	1		13	
						1609 2	70 9	Y						
						8449 2	1 4	Y						
						352 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934				
WORTHLEY RANCH		WELL #:		42H										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8587 X	6749	-0-	-1838	-0-	16	1 4	6426 2	Y	278	272 1		6	
09	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	13	1 4	6468 2	Y	226	227 1		5	
10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6279	2 1	213 9	Y	194	193 1		6	
11	6540 X	6233	-0-	-307	-0-	21	1 4	6034 2	Y	160	162 1		4	
12	6944 X	6316	-0-	-628	-0-	6131	2 2	185 9	Y	168	167 1		5	
01	6944 X	4994	-0-	-1950	-0-	4858	2 2	1 4	Y	123	123 1		5	
						135	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	33H	RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617				
08	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	224	1 4	2836 2	Y	341	343 0		24	
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	132	1 4	375 9	Y	316	325 0		15	
10	3751 X	3482	-0-	-269	-0-	212	1 4	2984 2	Y	328	322 0		21	
11	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	348	9 10	2893 2	Y	328	330 0		19	
12	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	218	1 4	361 9	Y	328	330 0		19	
01	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	200	1 4	2689 2	Y	328	330 0		19	
						439	9							
						206	1 4	2633 2	Y	310	314 0		19	
						5	4	341 9						
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836				
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	1 1	7 2	Y	-0-			-0-	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	271	1 9	33 2	Y	1	1 0		-0-	
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	295	1 9	34 2	Y	2	2 0		-0-	
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	272	1 9	193 2	Y	9	7 0		2	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	305	1 9	58 2	Y	3	5 0		-0-	
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	266	1 9	228 2	Y	7	5 0		2	
						3	9							
						8	9							
WORTHLEY RANCH				WELL #:	40H	RRCID -> 272809		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042				
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	14	1 4	5494 2	Y	323	317 1		6	
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	12	1 4	5712 2	Y	267	267 1		6	
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3251	2 2	165 9	Y	150	151 1		5	
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	20	1 4	5706 2	Y	267	266 1		6	
12	6231 X	5574	-0-	-657	-0-	5289	2 2	285 9	Y	259	257 1		8	
01	6231 X	5018	-0-	-1213	-0-	4782	2 2	1 4	Y	214	213 1		9	
						235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	1257	-0-	-1006	-0-	275 1	113 9	869 2	Y	103	96 0			13
09	1950 N	938	-0-	-1012	-0-	264 1	1 4	589 2	Y	76	78 0			11
10	961 N	798	-0-	-163	-0-	261 1	53 9	484 2	Y	48	51 0			8
11	1230 N	713	-0-	-517	-0-	219 1	42 9	452 2	Y	38	37 0			9
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	239 1	70 9	680 2	Y	64	65 0			8
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	208 1	83 9	1011 2	Y	75	63 0			20
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
08	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	305 1	223 9	1536 2	Y	203	190 0			26
09	1980 X	1959	-0-	-21	-0-	304 1	1 4	1416 2	Y	216	211 0			31
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	278 1	306 9	1620 2	Y	278	265 0			44
11	2010 X	1667	-0-	-343	-0-	256 1	186 9	1225 2	Y	169	174 0			39
12	2077 X	1512	-0-	-565	-0-	288 1	222 9	1002 2	Y	202	216 0			25
01	2201 N	1562	-0-	-639	-0-	231 1	196 9	1135 2	Y	178	155 0			48
WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
08	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	54 1	2 4	10448 2	Y	132	133 1			5
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	51 1	15 4	9729 2	Y	118	118 1			5
10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	96 1	2 4	10921 2	Y	148	141 1			12
11	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	10341 2	Y	151	155 1			8
12	10664 X	9753	-0-	-911	-0-	20 1	13 4	9591 2	Y	117	120 1			5
01	11191 X	8389	-0-	-2802	-0-	13 4	20 1	8243 2	Y	108	109 1			4
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	261 1	6 2	906 2	Y	-0-				-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	299 1	1 4	70 9	Y	64	55 0			9
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	286 1	124 9	721 2	Y	113	104 0			18
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	263 1	205 9	652 2	Y	186	161 0			43
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	297 1	234 9	663 2	Y	213	229 0			27
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	240 1	240 9	888 2	Y	218	186 0			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	9548 X	8525	-0-	-1023	-0-	48 1	8269 2	Y	189	195 1			5	
						208 9								
09	9240 X	8176	-0-	-1064	-0-	75 1	7912 2	Y	165	161 1			9	
						7 4	182 9							
10	9610 X	8334	-0-	-1276	-0-	93 1	8085 2	Y	142	136 1			15	
						156 9								
11	9300 X	8826	-0-	-474	-0-	97 1	8483 2	Y	224	211 1			28	
						246 9								
12	9610 X	8453	-0-	-1157	-0-	174 1	8113 2	Y	150	170 1			8	
						1 4	165 9							
01	8525 X	7010	-0-	-1515	-0-	190 1	6657 2	Y	147	147 1			8	
						1 4	162 9							
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
08	19127 X	16754	-0-	-2373	-0-	99 1	16346 2	Y	281	279 1			21	
						309 9								
09	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	87 1	15809 2	Y	268	269 1			20	
						16 4	295 9							
10	14477 X	14192	-0-	-285	-0-	15 1	13904 2	Y	248	237 1			31	
						273 9								
11	16200 X	16168	-0-	-32	-0-	24 1	15852 2	Y	258	240 1			49	
						8 4	284 9							
12	16740 X	4457	-0-	-12283	-0-	9 1	4361 2	Y	79	121 1			7	
						87 9								
01	16740 X	423	-0-	-16317	-0-	412 2	1 4	Y	9	15 1			1	
						10 9								
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
08	13919 X	8860	-0-	-5059	-0-	53 1	8640 2	Y	152	158 1			12	
						167 9								
09	13470 X	10611	-0-	-2859	-0-	57 1	10328 2	Y	196	193 1			15	
						10 4	216 9							
10	11718 X	5113	-0-	-6605	-0-	5 1	4998 2	Y	100	102 1			13	
						110 9								
11	11340 X	4359	-0-	-6981	-0-	6 1	4265 2	Y	78	76 1			15	
						2 4	86 9							
12	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	29 1	14553 2	Y	295	283 1			27	
						1 4	325 9							
01	10974 X	3563	-0-	-7411	-0-	3 1	3460 2	Y	81	96 1			12	
						11 4	89 9							
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	300 1	593 2	Y	308	285 0			40	
						339 9								
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	290 1	297 2	Y	177	191 0			26	
						195 9								
10	837 N	317	-0-	-520	-0-	288 1	25 2	Y	4	29 0			1	
						4 9								
11	1200 N	206	-0-	-994	-0-	195 1	10 2	Y	1	2 0			-0-	
						1 9								
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	301 1	4 2	Y	1	1 0			-0-	
						1 9								
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	231 1	85 2	Y	22	16 0			6	
						24 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712 X	3011	-0-	-1701	-0-	265 1	2517 2	228 9	Y	207	195 0			27
09	3420 X	2670	-0-	-750	-0-	261 1	2197 2	210 9	Y	191	190 0			28
10	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	212 1	2797 2	289 9	Y	263	249 0			42
11	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	157 1	1964 2	175 9	Y	159	164 0			37
12	3007 X	2187	-0-	-820	-0-	222 1	1787 2	178 9	Y	162	179 0			20
01	3286 X	2339	-0-	-947	-0-	195 1	1946 2	198 9	Y	180	152 0			48
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	122 1	663 2	20 9	Y	18	19 0			2
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	170 1	1125 2	62 9	Y	56	50 0			8
10	1240 N	251	-0-	-989	-0-	92 1	151 2	8 9	Y	7	14 0			1
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	90 1	420 2	29 9	Y	26	21 0			6
12	1302 N	913	-0-	-389	-0-	153 1	706 2	54 9	Y	49	49 0			6
01	1395 X	1332	-0-	-63	-0-	197 1	1072 2	63 9	Y	57	48 0			15
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	334 1	1732 2	161 9	Y	146	137 0			19
09	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	326 1	1453 2	2 4	Y	149	146 0			22
10	2573 N	2247	-0-	-326	-0-	305 1	1732 2	210 9	Y	191	182 0			31
11	2160 N	1111	-0-	-1049	-0-	151 1	870 2	90 9	Y	82	94 0			19
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	305 1	1782 2	200 9	Y	182	178 0			23
01	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	241 1	1584 2	135 9	Y	123	113 0			33
WORTHLEY RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341														
08	7409 X	4895	-0-	-2514	-0-	12 1	4760 2	1 4	Y	111	111 1			2
09	9390 X	7215	-0-	-2175	-0-	14 1	6950 2	5 4	Y	224	221 1			5
10	9703 X	5997	-0-	-3706	-0-	5793 2	204 9	2 4	Y	185	184 1			6
11	9390 X	7665	-0-	-1725	-0-	25 1	7375 2	2 4	Y	239	239 1			6
12	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9498 2	353 9	2 4	Y	321	317 1			10
01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8061 2	1 4	274 9	Y	249	249 1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	87 1	1579 2	Y	89	121 0			19	
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98 9	1867 2	Y	94	89 0			24	
10	1550 N	540	-0-	-1010	-0-	103 9	463 2	Y	26	45 0			5	
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	48 1	1968 2	Y	121	93 0			33	
12	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	29 9	1787 2	Y	106	102 0			37	
01	2139 X	1969	-0-	-170	-0-	135 1	1701 2	Y	100	112 0			25	
						133 9	110 9							
						57 1								
						117 9								
						157 1								
						1 4								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	116 1	1136 2	Y	100	100 0			21	
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	110 9	1001 2	Y	90	88 0			23	
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	102 1	356 2	Y	38	53 0			8	
11	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	99 9	860 2	Y	108	86 0			30	
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	54 1	975 2	Y	116	105 0			41	
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	42 9	953 2	Y	105	120 0			26	
						118 1								
						119 9								
						53 1								
						128 9								
						195 1								
						116 9								
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	168 1	1003 2	Y	105	80 1			39	
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	116 9	1277 2	Y	126	137 1			28	
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	174 1	125 2	Y	14	36 1			6	
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	139 9	541 2	Y	73	5 1			74	
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	44 1	933 2	Y	273	210 1			137	
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	15 9	300 9		113	206 1			44	
						65 1	716 2	Y						
						80 9	124 9							
						57 1								
						1 4								
						31 1								
						4 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
08	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	131 1	2350 2	Y	333	336 0			50	
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	366 9	3579 2	Y	466	452 0			64	
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	188 1	513 9		459	462 0			61	
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	1 4	4064 2	Y	573	575 0			59	
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	206 1	630 9		507	512 0			54	
01	4433 X	4241	-0-	-192	-0-	505 9	3452 2	Y	555	542 0			67	
						207 1								
						7 4								
						203 1								
						558 9								
						178 1								
						611 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	204 1	3283 2	Y	424	433 0			64	
						466 9								
09	3960 X	3948	-0-	-12	-0-	224 1	3243 2	Y	436	440 0			60	
						1 4	480 9							
10	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	245 1	3071 2	Y	439	441 0			58	
						483 9								
11	3840 X	3538	-0-	-302	-0-	236 1	2884 2	Y	375	394 0			39	
						5 4	413 9							
12	4092 X	3642	-0-	-450	-0-	237 1	2978 2	Y	388	386 0			41	
						427 9								
01	4092 X	3180	-0-	-912	-0-	206 1	2598 2	Y	342	342 0			41	
						376 9								
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
08	11997 X	6825	-0-	-5172	-0-	39 1	6690 2	Y	87	92 1			2	
						96 9								
09	11610 X	8627	-0-	-2983	-0-	79 1	8412 2	Y	117	112 1			7	
						7 4	129 9							
10	10664 X	10466	-0-	-198	-0-	116 1	10153 2	Y	179	167 1			19	
						197 9								
11	10320 X	9396	-0-	-924	-0-	104 1	9071 2	Y	201	195 1			25	
						221 9								
12	9920 X	7888	-0-	-2032	-0-	163 1	7594 2	Y	118	137 1			6	
						1 4	130 9							
01	10478 X	5343	-0-	-5135	-0-	145 1	5093 2	Y	95	96 1			5	
						105 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
08	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	164 1	1489 2	Y	216	213 0			33	
						238 9								
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	183 1	1799 2	Y	285	279 0			39	
						314 9								
10	2139 X	1646	-0-	-493	-0-	193 1	1231 2	Y	202	214 0			27	
						222 9								
11	2070 X	1625	-0-	-445	-0-	187 1	1202 2	Y	213	218 0			22	
						2 4	234 9							
12	2387 X	1743	-0-	-644	-0-	189 1	1297 2	Y	234	231 0			25	
						257 9								
01	2387 X	2291	-0-	-96	-0-	171 1	1780 2	Y	309	297 0			37	
						340 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
08	4123 X	4044	-0-	-79	-0-	190 1	3433 2	Y	383	394 0			58	
						421 9								
09	3990 X	3937	-0-	-53	-0-	205 1	3326 2	Y	368	375 0			51	
						1 4	405 9							
10	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	228 1	3308 2	Y	430	424 0			57	
						473 9								
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	224 1	3579 2	Y	421	435 0			43	
						6 4	463 9							
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	223 1	3372 2	Y	474	467 0			50	
						521 9								
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	196 1	3437 2	Y	392	395 0			47	
						431 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	256 1	1371 2	Y	183	183	0			28
09	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	201 9	1290 2	Y	162	168	0			22
10	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	285 1	1221 2	Y	154	156	0			20
11	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	178 9	970 2	Y	131	138	0			13
12	1798 N	1258	-0-	-540	-0-	307 1	804 2	Y	145	143	0			15
01	1705 N	1086	-0-	-619	-0-	169 9	693 2	Y	126	126	0			15
						294 1								
						2 4								
						294 1								
						160 9								
						254 1								
						139 9								
WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
08	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	13 1	6306 2	Y	-0-					-0-
09	7620 X	6323	-0-	-1297	-0-	4 4			-0-					-0-
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10149 2	322 9	Y	293	284	1			9
11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	29 1	8301 2	Y	254	257	1			6
12	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	2 4	279 9							
01	10478 X	6984	-0-	-3494	-0-	7692 2	268 9	Y	244	243	1			7
						6765 2	1 4	Y	198	197	1			8
						218 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	195 1	2068 2	Y	349	350	0			24
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	97 4	384 9							
10	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	213 1	2180 2	Y	360	367	0			17
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	396 9								
12	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	247 1	2306 2	Y	390	382	0			25
01	2976 X	2434	-0-	-542	-0-	8 4	429 9							
						221 1	2137 2	Y	301	309	0			17
						1 4	331 9							
						225 1	2073 2	Y	283	284	0			16
						311 9								
						218 1	1879 2	Y	303	300	0			19
						4 4	333 9							
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
08	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-	93 1	3336 2	Y	-0-					-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	10 4	48 9	Y	44	42	1			2
10	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	399 1	16811 2	Y	243	228	1			17
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	267 9								
12	3596 X	409	-0-	-3187	-0-	253 1	6960 2	Y	118	111	1			24
01	17484 X	25	-0-	-17459	-0-	130 9								
						2 1	400 2	Y	6	30	1			-0-
						7 9								
						24 2	1 9	Y	1	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	205 1	987 2	Y		141	144 0		21
						155 9							
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	233 1	1092 2	Y		141	143 0		19
						155 9							
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	252 1	1401 2	Y		232	220 0		31
						255 9							
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	246 1	1767 2	Y		288	289 0		30
						3 4	317 9						
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	244 1	1491 2	Y		264	266 0		28
						290 9							
01	1922 N	1608	-0-	-314	-0-	215 1	1145 2	Y		225	226 0		27
						248 9							

WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
08	10478 X	8349	-0-	-2129	-0-	47 1	8148 2	Y		140	145 1		3
						154 9							
09	10140 X	7562	-0-	-2578	-0-	69 1	7338 2	Y		135	130 1		8
						6 4	149 9						
10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	114 1	9941 2	Y		233	216 1		25
						256 9							
11	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	101 1	8835 2	Y		259	252 1		32
						285 9							
12	8742 X	8701	-0-	-41	-0-	179 1	8332 2	Y		172	195 1		9
						1 4	189 9						
01	10323 X	5945	-0-	-4378	-0-	161 1	5671 2	Y		103	107 1		5
						113 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847													
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	258 1	1890 2	Y		373	380 0		56
						410 9							
09	2370 N	2328	-0-	-42	-0-	288 1	1707 2	Y		303	317 0		42
						333 9							
10	2480 N	2242	-0-	-238	-0-	311 1	1595 2	Y		305	306 0		41
						336 9							
11	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	299 1	1621 2	Y		275	288 0		28
						3 4	303 9						
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	302 1	1870 2	Y		321	315 0		34
						353 9							
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	264 1	2149 2	Y		364	354 0		44
						400 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444													
08	2511 X	2461	-0-	-50	-0-	280 1	1705 2	Y		360	352 0		25
						80 4	396 9						
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	255 1	2269 2	Y		514	514 0		25
						565 9							
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	210 1	1724 2	Y		426	423 0		28
						6 4	469 9						
11	2370 N	2176	-0-	-194	-0-	233 1	1555 2	Y		352	360 0		20
						1 4	387 9						
12	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	238 1	1899 2	Y		419	415 0		24
						461 9							
01	3193 X	2034	-0-	-1159	-0-	240 1	1435 2	Y		324	328 0		20
						3 4	356 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH															
WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-									-0-	
09	6030 X	1492	-0-	-4538	-0-	3	1	1488	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3939	2	84	9	Y	76	74	1	2	
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4063	2	Y	135	134	1	3	
						1	4	149	9						
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3942	2	155	9	Y	141	140	1	4	
01	4030 X	3324	-0-	-706	-0-	3208	2	116	9	Y	105	105	1	4	
STANLEY RANCH														WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360	
08	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	51	1	7387	2	Y	151	156	1	3	
						9	4	166	9						
09	7440 X	7350	-0-	-90	-0-	53	1	7122	2	Y	143	140	1	6	
						18	4	157	9						
10	7688 X	7579	-0-	-109	-0-	51	1	7355	2	Y	151	150	1	7	
						7	4	166	9						
11	7440 X	6579	-0-	-861	-0-	51	1	6363	2	Y	149	146	1	10	
						1	4	164	9						
12	7688 X	6170	-0-	-1518	-0-	64	1	5935	2	Y	154	153	1	11	
						2	4	169	9						
01	7626 X	4710	-0-	-2916	-0-	39	1	4515	2	Y	132	133	1	10	
						11	4	145	9						
STANLEY RANCH														WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218	
08	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	99	1	14390	2	Y	192	191	1	4	
						17	4	211	9						
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	73	1	9858	2	Y	174	171	1	7	
						24	4	191	9						
10	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	102	1	14885	2	Y	261	257	1	11	
						13	4	287	9						
11	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	83	1	10362	2	Y	145	147	1	9	
						2	4	160	9						
12	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	113	1	10445	2	Y	162	159	1	12	
						4	4	178	9						
01	15283 X	6916	-0-	-8367	-0-	58	1	6713	2	Y	116	120	1	8	
						17	4	128	9						
STANLEY RANCH														WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274	
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1	-0-	
						1	4	6	9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	7533 X	4838	-0-	-2695	-0-	32 1	4697 2	Y	94	100	1		2	
						6 4	103 9							
09	7290 X	4733	-0-	-2557	-0-	34 1	4603 2	Y	77	76	1		3	
						11 4	85 9							
10	9238 X	5155	-0-	-4083	-0-	35 1	5020 2	Y	86	85	1		4	
						5 4	95 9							
11	8940 X	3591	-0-	-5349	-0-	28 1	3499 2	Y	57	57	1		4	
						1 4	63 9							
12	9238 X	8805	-0-	-433	-0-	92 1	8541 2	Y	154	147	1		11	
						3 4	169 9							
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	44 1	5153 2	Y	109	112	1		8	
						13 4	120 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
08	2945 X	2236	-0-	-709	-0-	267 1	1600 2	Y	267	269	0		19	
						75 4	294 9							
09	2850 X	2181	-0-	-669	-0-	226 1	1628 2	Y	297	302	0		14	
						327 9								
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	280 1	2372 2	Y	460	444	0		30	
						8 4	506 9							
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	256 1	2051 2	Y	381	389	0		22	
						1 4	419 9							
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	261 1	1794 2	Y	386	386	0		22	
						425 9								
01	3162 X	2124	-0-	-1038	-0-	204 1	1536 2	Y	346	347	0		21	
						3 4	381 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
08	2449 X	2256	-0-	-193	-0-	240 1	1593 2	Y	317	318	0		22	
						74 4	349 9							
09	2310 X	2014	-0-	-296	-0-	206 1	1579 2	Y	208	220	0		10	
						229 9								
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	235 1	1864 2	Y	307	297	0		20	
						7 4	338 9							
11	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	211 1	1769 2	Y	264	269	0		15	
						1 4	290 9							
12	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	221 1	1787 2	Y	246	247	0		14	
						271 9								
01	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	215 1	1746 2	Y	249	248	0		15	
						3 4	274 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
08	4154 X	4008	-0-	-146	-0-	114 1	3345 2	Y	357	356	0		25	
						156 4	393 9							
09	4020 X	3572	-0-	-448	-0-	102 1	3076 2	Y	358	366	0		17	
						394 9								
10	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	108 1	3090 2	Y	374	367	0		24	
						11 4	411 9							
11	3870 X	3349	-0-	-521	-0-	99 1	2900 2	Y	316	322	0		18	
						2 4	348 9							
12	3999 X	3285	-0-	-714	-0-	103 1	2850 2	Y	302	303	0		17	
						332 9								
01	3999 X	3252	-0-	-747	-0-	102 1	2809 2	Y	305	303	0		19	
						5 4	336 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	199 1	1307 2	Y	224	219	0			34
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	246 9	1382 2	Y	281	276	0			39
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	241 1	1211 2	Y	221	231	0			29
11	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	309 9	1099 2	Y	202	210	0			21
12	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	267 1	813 2	Y	216	214	0			23
01	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	243 9	951 2	Y	205	203	0			25
						256 1								
						2 4								
						238 9								
						225 1								
						226 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	195 1	1386 2	Y	274	279	0			41
09	1890 N	1889	-0-	-1	-0-	301 9	1392 2	Y	255	261	0			35
10	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	216 1	1204 2	Y	220	226	0			29
11	1830 N	1594	-0-	-236	-0-	281 9	1141 2	Y	205	213	0			21
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	233 1	1277 2	Y	262	255	0			28
01	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	242 9	1075 2	Y	217	219	0			26
						225 1								
						2 4								
						226 9								
						228 9								
						204 1								
						239 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
08	2449 N	1925	-0-	-524	-0-	317 1	1392 2	Y	196	202	0			14
09	2130 N	1648	-0-	-482	-0-	216 9	1141 2	Y	183	181	0			16
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	306 1	1168 2	Y	263	259	0			20
11	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	201 9	1153 2	Y	233	238	0			15
12	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	304 1	1202 2	Y	182	181	0			16
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	289 9	1743 2	Y	309	302	0			23
						272 1								
						256 9								
						199 1								
						200 9								
						288 1								
						340 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
08	2635 N	2140	-0-	-495	-0-	300 1	1645 2	Y	177	183	0			13
09	3000 N	3004	-0-	4	4	195 9	2344 2	Y	325	309	0			29
10	2265 N	2261	-0-	-4	-0-	302 1	1688 2	Y	243	254	0			18
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	358 9	1688 2	Y	235	237	0			16
12	3100 N	2248	-0-	-852	-0-	306 1	1818 2	Y	210	207	0			19
01	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	267 9	1588 2	Y	207	210	0			16
						274 1								
						259 9								
						199 1								
						231 9								
						288 1								
						228 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	271 1	1009 2	Y			146	152 0		10
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	161 9	1312 2	Y			213	204 0		19
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	269 1	1273 2	Y			237	238 0		18
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	234 9	1150 2	Y			213	217 0		14
12	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	281 1	1153 2	Y			183	181 0		16
01	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	261 9	936 2	Y			176	179 0		13
						234 9								
						182 1								
						201 9								
						263 1								
						194 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
08	7316 X	4470	-0-	-2846	-0-	193 1	4120 2	Y			143	148 0		10
09	6270 X	4532	-0-	-1738	-0-	157 9	4159 2	Y			162	158 0		14
10	5332 X	4675	-0-	-657	-0-	195 1	4303 2	Y			155	157 0		12
11	4680 X	4649	-0-	-31	-0-	178 9	4311 2	Y			144	146 0		10
12	4681 X	3637	-0-	-1044	-0-	201 1	3399 2	Y			96	97 0		9
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	171 9	4438 2	Y			146	144 0		11
						180 1								
						158 9								
						132 1								
						106 9								
						193 1								
						161 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
08	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	258 1	2047 2	Y			353	357 0		13
09	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	388 9	2020 2	Y			352	348 0		17
10	2635 X	2412	-0-	-223	-0-	231 1	2046 2	Y			117	128 0		6
11	2610 X	2172	-0-	-438	-0-	387 9	1742 2	Y			198	194 0		10
12	2728 X	2319	-0-	-409	-0-	237 1	1743 2	Y			302	291 0		21
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	129 9	2044 2	Y			365	364 0		22
						212 1								
						218 9								
						244 1								
						332 9								
						226 1								
						402 9								
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
08	8556 X	7262	-0-	-1294	-0-	48 1	7052 2	Y			140	141 1		3
09	8280 X	7469	-0-	-811	-0-	8 4	7235 2	Y			147	144 1		6
10	8556 X	7918	-0-	-638	-0-	54 1	7682 2	Y			160	159 1		7
11	7680 X	7050	-0-	-630	-0-	18 4	6844 2	Y			136	134 1		9
12	7750 X	7184	-0-	-566	-0-	53 1	6940 2	Y			152	150 1		11
01	7905 X	6069	-0-	-1836	-0-	7 4	5847 2	Y			143	144 1		10
						1 4	157 9							
						75 1								
						2 4								
						50 1								
						15 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4154 X	2866	-0-	-1288	-0-	96 1	1886 2	Y	803	758 0				107
09	3570 X	3345	-0-	-225	-0-	1 4	883 9	Y	561	594 0				74
10	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	91 1	2637 2	Y	405	431 0				48
11	3270 X	3145	-0-	-125	-0-	617 9	2803 2	Y	392	392 0				48
12	3472 X	3334	-0-	-138	-0-	95 1	2616 2	Y	400	402 0				46
01	3472 X	3299	-0-	-173	-0-	446 9	2798 2	Y	396	398 0				44
						94 1	431 9							
						4 4	436 9							
						96 1								
						440 9								
						95 1								
						1 4								
WORTHY RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
08	1519 X	78	-0-	-1441	-0-	72 2	6 9	Y	5	6 1				-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-					-0-
10	1209 X	91	-0-	-1118	-0-	84 2	7 9	Y	6	6 1				-0-
11	1170 X	250	-0-	-920	-0-	1 1	230 2	Y	17	17 1				-0-
						19 9								
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
STANLEY RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	3000 N	7600	-0-	4600	4600	59 1	7364 2	Y	159	149 1				10
						2 4	175 9							
12	3100 N	25734	-0-	22634	27234	268 1	24818 2	Y	581	548 1				43
						9 4	639 9							
01	T. A.	14107	-0-	14107	41341	118 1	13745 2	Y	191	220 1				14
						34 4	210 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	276 1	2681 2	Y	369	378 0				26
						406 9								
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	268 1	2797 2	Y	354	349 0				31
						389 9								
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	265 1	3028 2	Y	396	397 0				30
						436 9								
11	3240 X	3099	-0-	-141	-0-	235 1	2513 2	Y	319	328 0				21
						351 9								
12	3565 X	2852	-0-	-713	-0-	173 1	2387 2	Y	265	262 0				24
						292 9								
01	3720 X	3085	-0-	-635	-0-	249 1	2459 2	Y	343	341 0				26
						377 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	210 1	247 2	Y	25	28 0				6
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28 9	197 1	218 2	Y	30	29 0			7
10	465 N	334	-0-	-131	-0-	33 9	133 1	171 2	Y	27	29 0			5
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30 9	104 1	631 2	Y	77	64 0			18
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	85 9	32 1	397 2	Y	38	47 0			9
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	42 9	9 1	263 2	Y	29	31 0			7
						32 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
08	2604 X	2452	-0-	-152	-0-	233 1	2079 2	Y	127	133 0				9
09	2520 X	1960	-0-	-560	-0-	140 9	228 1	1610 2	Y	111	110 0			10
10	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	122 9	240 1	1662 2	Y	116	117 0			9
11	2400 X	2243	-0-	-157	-0-	240 1	213 1	1864 2	Y	151	150 0			10
12	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	128 9	158 1	2005 2	Y	130	128 0			12
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	143 9	228 1	2222 2	Y	162	162 0			12
						178 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
08	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	314 1	644 2	Y	124	128 0				9
09	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	136 9	303 1	585 2	Y	149	145 0			13
10	1209 N	661	-0-	-548	-0-	164 9	299 1	304 2	Y	53	62 0			4
11	1050 N	835	-0-	-215	-0-	299 1	58 9	488 2	Y	71	70 0			5
12	1085 N	749	-0-	-336	-0-	269 1	78 9	471 2	Y	77	75 0			7
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	193 1	85 9	386 2	Y	74	75 0			6
						278 1	81 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	89 1	1331 2	Y	232	337 1				183
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	2 4	255 9							
10	1550 X	893	-0-	-657	-0-	84 1	1189 2	Y	271	225 1				229
11	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	1 4	298 9							
12	1674 X	1550	-0-	-124	-0-	133 1	522 2	Y	215	141 1				303
01	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	1 4	237 9							
						22 1	1155 2	Y	248	315 1				236
						14 4	273 9							
						26 1	1282 2	Y	212	245 1				203
						9 4	233 9							
						16 1	1234 2	Y	248	184 1				267
						5 4	273 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	1697	-0-	-1155	-0-	319 1	1243 2	Y	123	127	0	9		
09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	135 1	1690 2	Y	76	78	0	7		
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	84 1	1710 2	Y	69	71	0	5		
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	76 1	1569 2	Y	74	74	0	5		
12	2139 X	1861	-0-	-278	-0-	275 1	1589 2	Y	66	65	0	6		
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	81 1	1818 2	Y	108	106	0	8		
						199 1								
						73 1								
						290 1								
						119 9								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
08	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	300 1	2799 2	Y	197	202	0	14		
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	217 1	2855 2	Y	199	195	0	18		
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	282 1	2954 2	Y	197	200	0	15		
11	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	219 1	2614 2	Y	193	195	0	13		
12	3472 X	2805	-0-	-667	-0-	265 1	2420 2	Y	193	189	0	17		
01	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	217 1	2906 2	Y	197	199	0	15		
						217 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	109	96	1	86		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	120 9						-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-		
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	5 1	252 2	Y	185	9	1	176		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3 4	204 9							
						5 1	234 2	Y	133	182	1	127		
						2 4	146 9							
						2 1	159 2	Y	109	115	1	121		
						1 4	120 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	713 X	611	-0-	-102	-0-	34 1	512 2	Y	58	109	1		46	
						1 4	64 9							
09	1050 X	747	-0-	-303	-0-	43 1	604 2	Y	90	60	1		76	
						1 4	99 9							
10	1085 X	96	-0-	-989	-0-	16 1	62 2	Y	16	46	1		46	
						18 9								
11	1050 X	940	-0-	-110	-0-	15 1	794 2	Y	110	51	1		105	
						10 4	121 9							
12	775 X	746	-0-	-29	-0-	13 1	650 2	Y	71	109	1		67	
						5 4	78 9							
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	13 1	965 2	Y	127	61	1		133	
						4 4	140 9							
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
08	7750 X	7219	-0-	-531	-0-	48 1	7042 2	Y	110	112	1		3	
						8 4	121 9							
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	50 1	6770 2	Y	113	112	1		4	
						17 4	124 9							
10	6820 X	5351	-0-	-1469	-0-	36 1	5211 2	Y	90	90	1		4	
						5 4	99 9							
11	6990 X	4157	-0-	-2833	-0-	33 1	4050 2	Y	66	66	1		4	
						1 4	73 9							
12	7223 X	5393	-0-	-1830	-0-	57 1	5229 2	Y	95	92	1		7	
						2 4	105 9							
01	7223 X	5103	-0-	-2120	-0-	42 1	4939 2	Y	100	100	1		7	
						12 4	110 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
08	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	267 1	931 2	Y	193	203	0		7	
						212 9								
09	1980 X	1490	-0-	-490	-0-	266 1	1046 2	Y	162	161	0		8	
						178 9								
10	2232 X	1512	-0-	-720	-0-	290 1	1054 2	Y	153	153	0		8	
						168 9								
11	2160 X	1366	-0-	-794	-0-	264 1	946 2	Y	142	143	0		7	
						156 9								
12	2232 X	1535	-0-	-697	-0-	292 1	1076 2	Y	152	149	0		10	
						167 9								
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	222 1	1023 2	Y	268	262	0		16	
						295 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
08	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	216 1	2536 2	Y	499	506	0		18	
						549 9								
09	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	191 1	2005 2	Y	434	431	0		21	
						477 9								
10	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	212 1	1836 2	Y	373	375	0		19	
						410 9								
11	3180 X	2331	-0-	-849	-0-	181 1	1744 2	Y	369	369	0		19	
						406 9								
12	3286 X	2080	-0-	-1206	-0-	201 1	1526 2	Y	321	318	0		22	
						353 9								
01	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	157 1	1850 2	Y	388	387	0		23	
						427 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	290	1	389	2	Y	108	109	0	4
						119	9							
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	293	1	649	2	Y	136	133	0	7
						150	9							
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	323	1	1352	2	Y	259	252	0	14
						285	9							
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	276	1	1274	2	Y	253	254	0	13
						278	9							
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	321	1	1264	2	Y	236	233	0	16
						260	9							
01	1953 N	1300	-0-	-653	-0-	224	1	893	2	Y	166	172	0	10
						183	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
08	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	203	1	1317	2	Y	245	251	0	9
						270	9							
09	1980 X	1651	-0-	-329	-0-	211	1	1152	2	Y	262	258	0	13
						288	9							
10	2046 X	1481	-0-	-565	-0-	227	1	1016	2	Y	216	218	0	11
						238	9							
11	1980 X	1261	-0-	-719	-0-	204	1	849	2	Y	189	190	0	10
						208	9							
12	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	220	1	717	2	Y	149	149	0	10
						164	9							
01	1488 N	796	-0-	-692	-0-	157	1	521	2	Y	107	111	0	6
						118	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
08	2511 X	1362	-0-	-1149	-0-	86	1	1118	2	Y	144	147	0	5
						158	9							
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	112	1	1943	2	Y	342	331	0	16
						376	9							
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	113	1	1870	2	Y	289	290	0	15
						318	9							
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	2	Y	278	279	0	14
						306	9							
12	2511 X	1881	-0-	-630	-0-	113	1	1516	2	Y	229	227	0	16
						252	9							
01	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	109	1	1680	2	Y	250	251	0	15
						275	9							
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
08	3069 X	2644	-0-	-425	-0-	216	1	1846	2	Y	529	519	0	37
						582	9							
09	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	222	1	1755	2	Y	485	488	0	34
						534	9							
10	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	223	1	1645	2	Y	356	358	0	32
						392	9							
11	2610 X	2053	-0-	-557	-0-	217	1	1494	2	Y	311	310	0	33
						342	9							
12	2635 X	1882	-0-	-753	-0-	259	1	1317	2	Y	278	283	0	28
						306	9							
01	2232 N	1741	-0-	-491	-0-	217	1	1232	2	Y	265	273	0	20
						292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 1H										RRCID -> 273187		COMPL. DATE 04/04/2014		
										TOTAL DEPTH		5418 PERF. 5953 - 10147		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4588 X	3558	-0-	-1030	-0-	101 1	3416 2	Y	37					114
09	4440 X	3090	-0-	-1350	-0-	41 9	2990 2	Y	35		66 1			83
10	4123 X	3273	-0-	-850	-0-	61 1	3077 2	Y	43					126
11	3660 X	3149	-0-	-511	-0-	39 9	2865 2	Y	45		70 1			101
12	3565 X	2709	-0-	-856	-0-	149 1	2457 2	Y	49					150
01	3565 X	3037	-0-	-528	-0-	47 9	2775 2	Y	48		72 1			126
						234 1	53 9							
						50 9								
						179 1								
						19 4								
						207 1								
						2 4								
LLOYD BRISCOE										RRCID -> 273188		COMPL. DATE 04/04/2014		
WELL #: 2H										TOTAL DEPTH		5385 PERF. 5856 - 10129		
08	3999 X	2809	-0-	-1190	-0-	79 1	2694 2	Y	33					115
09	3870 X	2360	-0-	-1510	-0-	36 9	2281 2	Y	30		67 1			78
10	3999 X	2255	-0-	-1744	-0-	46 1	2122 2	Y	27					105
11	3270 X	2170	-0-	-1100	-0-	33 9	1977 2	Y	28		58 1			75
12	2821 X	1985	-0-	-836	-0-	103 1	1804 2	Y	33					108
01	2821 X	2572	-0-	-249	-0-	30 9	2355 2	Y	36		51 1			93
						162 1	40 9							
						31 9								
						131 1								
						14 4								
						176 1								
						1 4								
LLOYD BRISCOE										RRCID -> 273189		COMPL. DATE 04/04/2014		
WELL #: 3H										TOTAL DEPTH		5390 PERF. 5876 - 10155		
08	3565 X	1963	-0-	-1602	-0-	55 1	1882 2	Y	24					78
09	3450 X	2442	-0-	-1008	-0-	26 9	2365 2	Y	26		45 1			59
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	48 1	2966 2	Y	33					92
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	29 9	2880 2	Y	37		51 1			78
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	144 1	2578 2	Y	41					119
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	36 9	3078 2	Y	43		57 1			105
						235 1	47 9							
						41 9								
						188 1								
						20 4								
						229 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH										RRCID -> 273192		COMPL. DATE 04/08/2014		
WELL #: 58H										TOTAL DEPTH		7807 PERF. 8283 - 12619		
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	272 1	1783 2	Y	130		135 0			9
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	143 9	1557 2	Y	138		135 0			12
10	1953 N	1692	-0-	-261	-0-	271 1	1218 2	Y	173		172 0			13
11	2130 N	1128	-0-	-1002	-0-	152 9	750 2	Y	115		120 0			8
12	2046 N	1347	-0-	-699	-0-	284 1	1003 2	Y	130		126 0			12
01	1705 N	1309	-0-	-396	-0-	190 9	840 2	Y	127		129 0			10
						251 1								
						127 9								
						201 1								
						143 9								
						329 1								
						140 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	5704 X	4518	-0-	-1186	-0-	278	1	3781	2	Y	417	430	0	30
09	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	459	9	3798	2	Y	464	453	0	41
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	272	1	4122	2	Y	504	507	0	38
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	510	9	3741	2	Y	449	457	0	30
12	4743 X	4371	-0-	-372	-0-	270	1	3780	2	Y	379	375	0	34
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	554	9	4440	2	Y	616	603	0	47
						238	1							
						494	9							
						174	1							
						417	9							
						246	1							
						678	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
08	4278 X	3750	-0-	-528	-0-	235	1	3137	2	Y	344	350	0	25
09	3720 X	3553	-0-	-167	-0-	378	9	2975	2	Y	313	310	0	28
10	3844 X	3668	-0-	-176	-0-	234	1	3055	2	Y	343	345	0	26
11	3630 X	3241	-0-	-389	-0-	344	9	2649	2	Y	342	345	0	23
12	3751 X	2995	-0-	-756	-0-	236	1	2533	2	Y	276	274	0	25
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	377	9	3158	2	Y	420	413	0	32
						216	1							
						376	9							
						158	1							
						304	9							
						231	1							
						462	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	589	1	2105	2	Y	174	176	0	6
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	191	9	2058	2	Y	170	169	0	7
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	608	1	1975	2	Y	180	177	0	10
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	187	9	1995	2	Y	182	185	0	7
12	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	759	1	1890	2	Y	184	183	0	8
01	2945 X	2017	-0-	-928	-0-	198	9	1085	2	Y	218	212	0	14
						694	1							
						200	9							
						717	1							
						202	9							
						690	1							
						2	4							
WORTHLEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
08	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	16	1	6380	2	Y	202	201	1	4
09	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	1	4	5985	2	Y	112	113	1	3
10	6107 X	6079	-0-	-28	-0-	12	1	123	9					
11	6420 X	5857	-0-	-563	-0-	4	4	182	9	Y	165	163	1	5
12	6634 X	5897	-0-	-737	-0-	5897	2	5639	2	Y	180	181	1	4
01	6634 X	5307	-0-	-1327	-0-	19	1	198	9					
						1	4	209	9	Y	190	188	1	6
						5688	2	1	4	Y	156	156	1	6
						5134	2							
						172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	484 1	3496 2	Y	206	205 0			7
						1 4	227 9						
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	497 1	3258 2	Y	190	189 0			8
						1 4	209 9						
10	4092 X	3664	-0-	-428	-0-	617 1	2846 2	Y	182	180 0			10
						1 4	200 9						
11	4080 X	3205	-0-	-875	-0-	565 1	2463 2	Y	161	165 0			6
						177 9							
12	4216 X	3120	-0-	-1096	-0-	584 1	2354 2	Y	165	164 0			7
						182 9							
01	4216 X	2791	-0-	-1425	-0-	542 1	2083 2	Y	148	145 0			10
						3 4	163 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374													
08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	587 1	1256 2	Y	133	132 0			4
						146 9							
09	2010 X	1922	-0-	-88	-0-	588 1	1200 2	Y	122	121 0			5
						134 9							
10	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	756 1	1128 2	Y	118	116 0			7
						130 9							
11	2010 X	1926	-0-	-84	-0-	691 1	1108 2	Y	115	118 0			4
						127 9							
12	1984 X	1938	-0-	-46	-0-	713 1	1091 2	Y	122	121 0			5
						134 9							
01	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	641 1	868 2	Y	98	97 0			6
						1 4	108 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112													
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	68 1	2341 2	Y	160	157 0			21
						1 4	176 9						
09	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	70 1	2185 2	Y	152	153 0			20
						167 9							
10	2604 N	2274	-0-	-330	-0-	84 1	1989 2	Y	183	181 0			22
						201 9							
11	2490 N	2457	-0-	-33	-0-	83 1	2141 2	Y	209	205 0			26
						3 4	230 9						
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	86 1	2407 2	Y	227	227 0			26
						250 9							
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	79 1	2377 2	Y	210	213 0			23
						231 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384													
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	255 1	1580 2	Y	267	272 0			10
						294 9							
09	2250 X	2141	-0-	-109	-0-	278 1	1541 2	Y	293	289 0			14
						322 9							
10	2325 X	1922	-0-	-403	-0-	302 1	1353 2	Y	243	244 0			13
						267 9							
11	2250 X	1463	-0-	-787	-0-	224 1	1029 2	Y	191	194 0			10
						210 9							
12	2201 X	1626	-0-	-575	-0-	275 1	1133 2	Y	198	194 0			14
						218 9							
01	2201 X	1239	-0-	-962	-0-	175 1	874 2	Y	173	177 0			10
						190 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	228 1	381 9	810 2	Y	Y	346	359 0		12
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	222 1	201 9	1019 2	Y	Y	183	186 0		9
10	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	248 1	171 9	924 2	Y	Y	155	156 0		8
11	3000 N	4262	-0-	1262	1262	243 1	649 9	3370 2	Y	Y	590	568 0		30
12	3100 N	4766	-0-	1666	2928	261 1	689 9	3816 2	Y	Y	626	613 0		43
01	6341 X	3413	-0-	-2928	-0-	178 1	491 9	2744 2	Y	Y	446	462 0		27
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574														
08	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	274 1	352 9	1412 2	Y	Y	320	327 0		11
09	2490 X	2163	-0-	-327	-0-	270 1	400 9	1493 2	Y	Y	364	358 0		17
10	2573 X	2008	-0-	-565	-0-	293 1	345 9	1370 2	Y	Y	314	315 0		16
11	2160 X	1867	-0-	-293	-0-	205 1	345 9	1317 2	Y	Y	314	314 0		16
12	2232 X	346	-0-	-1886	-0-	234 1	22 9	90 2	Y	Y	20	35 0		1
01	2232 X	2016	-0-	-216	-0-	195 1	356 9	1465 2	Y	Y	324	306 0		19
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113														
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	177 1	33 9	485 2	Y	Y	30	28 0		6
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	204 1	24 9	343 2	Y	Y	22	22 0		6
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	171 1	19 9	162 2	Y	Y	17	19 0		4
11	660 N	283	-0-	-377	-0-	190 1	15 9	78 2	Y	Y	14	15 0		3
12	589 N	261	-0-	-328	-0-	184 1	12 9	65 2	Y	Y	11	12 0		2
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	224 1	315 9	1674 2	Y	Y	286	222 0		66
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	9393 X	5920	-0-	-3473	-0-	15 1	5676 2	Y	208	211	0		5	
						229 9								
09	9090 X	5426	-0-	-3664	-0-	14 1	5163 2	Y	212	212	0		5	
						16 4	233 9							
10	9393 X	5763	-0-	-3630	-0-	14 1	5501 2	Y	222	217	0		10	
						4 4	244 9							
11	6450 X	5300	-0-	-1150	-0-	13 1	5038 2	Y	226	226	0		10	
						249 9								
12	5983 X	4959	-0-	-1024	-0-	12 1	4678 2	Y	243	244	0		9	
						2 4	267 9							
01	5921 X	4354	-0-	-1567	-0-	13 1	4077 2	Y	240	244	0		5	
						264 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	194 1	2613 2	Y	405	404	0		3	
						4 4	446 9							
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	181 1	2436 2	Y	376	377	0		2	
						414 9								
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	187 1	3014 2	Y	413	413	0		2	
						1 4	454 9							
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	192 1	2661 2	Y	396	395	0		3	
						1 4	436 9							
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	197 1	2761 2	Y	369	369	0		3	
						406 9								
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	204 1	2864 2	Y	402	402	0		3	
						8 4	442 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	38 1	5570 2	Y	80	81	1		2	
						7 4	88 9							
09	12090 X	6747	-0-	-5343	-0-	49 1	6576 2	Y	96	94	1		4	
						16 4	106 9							
10	12493 X	8010	-0-	-4483	-0-	54 1	7811 2	Y	125	124	1		5	
						7 4	138 9							
11	12090 X	1692	-0-	-10398	-0-	13 1	1650 2	Y	26	29	1		2	
						29 9								
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			Y	-0-	2	1		-0-	
01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	78 1	9076 2	Y	172	159	1		13	
						23 4	189 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
08	8959 X	8340	-0-	-619	-0-	56 1	8128 2	Y	133	135	1		3	
						10 4	146 9							
09	8220 X	7459	-0-	-761	-0-	54 1	7279 2	Y	98	97	1		4	
						18 4	108 9							
10	8494 X	7592	-0-	-902	-0-	51 1	7428 2	Y	96	96	1		4	
						7 4	106 9							
11	8220 X	4865	-0-	-3355	-0-	38 1	4761 2	Y	59	59	1		4	
						1 4	65 9							
12	8463 X	2457	-0-	-6006	-0-	26 1	2395 2	Y	32	34	1		2	
						1 4	35 9							
01	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-	2	1		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	47 1	6881 2	8 4	154 9	Y	140	145 1		3
09	6360 X	3977	-0-	-2383	-0-	29 1	3854 2	10 4	84 9	Y	76	76 1		3
10	8680 X	5947	-0-	-2733	-0-	40 1	5774 2	5 4	128 9	Y	116	114 1		5
11	8400 X	2290	-0-	-6110	-0-	18 1	2225 2	47 9		Y	43	45 1		3
12	8680 X	6961	-0-	-1719	-0-	73 1	6728 2	2 4	158 9	Y	144	136 1		11
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	11 1		-0-
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	93 1	13550 2	16 4	223 9	Y	203	205 1		5
09	11280 X	10913	-0-	-367	-0-	79 1	10592 2	26 4	216 9	Y	196	193 1		8
10	13392 X	10427	-0-	-2965	-0-	70 1	10138 2	9 4	210 9	Y	191	191 1		8
11	13440 X	9247	-0-	-4193	-0-	72 1	8995 2	2 4	178 9	Y	162	160 1		10
12	13888 X	4635	-0-	-9253	-0-	48 1	4485 2	2 4	100 9	Y	91	94 1		7
01	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7 1		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														
08	868 X	585	-0-	-283	-0-	167 1	367 2	1 4	50 9	Y	45	45 0		-0-
09	840 X	461	-0-	-379	-0-	120 1	298 2	43 9		Y	39	39 0		-0-
10	868 X	651	-0-	-217	-0-	128 1	461 2	62 9		Y	56	56 0		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	137 1	490 2	58 9		Y	53	53 0		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94 1	431 2	52 9		Y	47	47 0		-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	125 1	373 2	1 4	44 9	Y	40	40 0		-0-
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528														
08	2418 X	1441	-0-	-977	-0-	168 1	1067 2	206 9		Y	187	194 0		7
09	2340 X	1260	-0-	-1080	-0-	198 1	852 2	210 9		Y	191	189 0		9
10	2418 X	1553	-0-	-865	-0-	220 1	1017 2	316 9		Y	287	281 0		15
11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	196 1	1380 2	446 9		Y	405	399 0		21
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	227 1	1621 2	490 9		Y	445	435 0		31
01	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	209 1	967 2	289 9		Y	263	278 0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3193 X	1982	-0-	-1211	-0-	306 1	1350 2	Y	296	306 0			11
09	3090 X	1559	-0-	-1531	-0-	326 9	999 2	Y	238	238 0			11
10	3193 X	1686	-0-	-1507	-0-	298 1	1101 2	Y	246	244 0			13
11	2880 X	1717	-0-	-1163	-0-	262 9	1171 2	Y	271	270 0			14
12	2418 X	2365	-0-	-53	-0-	314 1	1757 2	Y	378	366 0			26
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	271 9	1912 2	Y	405	407 0			24
						248 1							
						298 9							
						192 1							
						416 9							
						177 1							
						446 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368													
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	259 1	2045 2	Y	394	398 0			14
09	2490 X	2406	-0-	-84	-0-	433 9	1743 2	Y	378	374 0			18
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	247 1	2124 2	Y	434	429 0			23
11	2640 X	2034	-0-	-606	-0-	416 9	1456 2	Y	308	315 0			16
12	2728 X	1547	-0-	-1181	-0-	263 1	1187 2	Y	223	224 0			15
01	2852 X	1704	-0-	-1148	-0-	477 9	1327 2	Y	262	261 0			16
						239 1							
						339 9							
						115 1							
						245 9							
						89 1							
						288 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398													
08	3317 X	2185	-0-	-1132	-0-	276 1	1501 2	Y	371	383 0			13
09	3210 X	2062	-0-	-1148	-0-	408 9	1366 2	Y	380	375 0			18
10	3317 X	2487	-0-	-830	-0-	278 1	1780 2	Y	421	417 0			22
11	2940 X	2093	-0-	-847	-0-	418 9	1456 2	Y	344	349 0			17
12	2573 X	1936	-0-	-637	-0-	244 1	1487 2	Y	313	309 0			21
01	2480 X	1794	-0-	-686	-0-	463 9	1366 2	Y	307	310 0			18
						259 1							
						378 9							
						105 1							
						344 9							
						90 1							
						338 9							
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848													
08	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	56 1	8083 2	Y	191	187 1			4
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	10 4	210 9		202	198 1			8
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	67 1	9026 2	Y	216	215 1			9
11	8100 X	3635	-0-	-4465	-0-	22 4	222 9		110	112 1			7
12	9641 X	3650	-0-	-5991	-0-	55 1	7953 2	Y	122	120 1			9
01	9641 X	40	-0-	-9601	-0-	7 4	238 9		1	10 1			-0-
						28 1	3485 2	Y					
						1 4	121 9						
						38 1	3477 2	Y					
						1 4	134 9						
						39 2	1 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//		100351																
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		66H		RRCID -> 273617				COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	256	-0-	-240	-0-				1 44	1 9	211	2	Y		40		42	0			1	
09	570 N	287	-0-	-283	-0-				1 1	1 4	248	2	Y		34		34	0			1	
10	620 N	176	-0-	-444	-0-				150 2	26 9		Y		24		24	0			1		
11	240 N	130	-0-	-110	-0-				106 2	24 9		Y		22		22	0			1		
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-				185 1	121 2		Y		25		25	0			1		
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-				28 9	354 1	389	2	Y		34		34	0			1	
									37 9													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		67H		RRCID -> 273619				COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932						
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-								Y		-0-						-0-	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-								Y		-0-						-0-	
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-								Y		-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-	
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-				203 1	113 2		Y		10		10	0				-0-	
01	T. A.	1291	-0-	1291	1291				11 9	465 1	753	2	Y		66		65	0			1	
									73 9													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:		14H		RRCID -> 273621				COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417						
08	2945 X	2811	-0-	-134	-0-				161 1	2143 2		Y		461		464	0				16	
09	2430 X	1458	-0-	-972	-0-				507 9													
10	2511 X	2226	-0-	-285	-0-				154 1	1029 2		Y		250		254	0				12	
11	2730 X	1757	-0-	-973	-0-				275 9													
12	2821 X	1236	-0-	-1585	-0-				159 1	1652 2		Y		377		369	0				20	
01	2821 X	2253	-0-	-568	-0-				415 9													
									174 1	1256 2		Y		297		302	0				15	
									327 9													
									173 1	854 2		Y		190		192	0				13	
									209 9													
									257 1	1627 2		Y		335		328	0				20	
									369 9													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		63H		RRCID -> 273628				COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142						
08	3596 X	3166	-0-	-430	-0-				258 1	2625 2		Y		254		253	0				2	
09	3480 X	2714	-0-	-766	-0-				4 4	279 9												
10	3534 X	2733	-0-	-801	-0-				236 1	2225 2		Y		230		231	0				1	
11	3270 X	2663	-0-	-607	-0-				253 9													
12	3162 X	2578	-0-	-584	-0-				244 1	2233 2		Y		232		232	0				1	
01	3162 X	2608	-0-	-554	-0-				1 4	255 9												
									249 1	2162 2		Y		228		228	0				1	
									1 4	251 9												
									236 1	2085 2		Y		234		233	0				2	
									257 9													
									239 1	2096 2		Y		243		243	0				2	
									6 4	267 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	3007 X	1781	-0-	-1226	-0-	234	1	1422	2	Y	112	112	0	1
09	2910 X	2124	-0-	-786	-0-	221	1	1767	2	Y	124	124	0	1
10	3007 X	2101	-0-	-906	-0-	223	1	1746	2	Y	119	119	0	1
11	2490 X	1912	-0-	-578	-0-	229	1	1541	2	Y	129	129	0	1
12	2201 X	1944	-0-	-257	-0-	229	1	1555	2	Y	145	145	0	1
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	239	1	1673	2	Y	174	174	0	1
						5	4	191	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	280	1	472	2	Y	213	213	0	1
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	267	1	1391	2	Y	164	164	0	1
10	3100 N	3165	-0-	65	65	284	1	2571	2	Y	281	281	0	1
11	3000 N	3092	-0-	92	157	278	1	2470	2	Y	312	311	0	2
12	3100 N	3240	-0-	140	297	253	1	2628	2	Y	326	326	0	2
01	3551 X	3254	-0-	-297	-0-	263	1	2615	2	Y	335	334	0	3
						7	4	369	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	276	1	1573	2	Y	273	272	0	2
09	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	249	1	1590	2	Y	200	201	0	1
10	2542 X	2245	-0-	-297	-0-	255	1	1857	2	Y	120	120	0	1
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	277	1	2098	2	Y	137	137	0	1
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	265	1	2312	2	Y	143	143	0	1
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	267	1	2087	2	Y	146	146	0	1
						6	4	161	9					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
08	5890 X	3071	-0-	-2819	-0-	237	1	2000	2	Y	758	766	0	27
09	4470 X	2870	-0-	-1600	-0-	232	1	1794	2	Y	767	757	0	37
10	4619 X	3710	-0-	-909	-0-	235	1	2410	2	Y	968	955	0	50
11	3750 X	2016	-0-	-1734	-0-	1065	9	1270	2	Y	530	553	0	27
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	163	1	2376	2	Y	879	846	0	60
01	3720 X	2484	-0-	-1236	-0-	583	9	1847	2	Y	415	450	0	25
						967	9							
						180	1							
						457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351									
STANLEY RANCH				WELL #: 45H		RRCID -> 273731		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 9237 - 13532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-				-0-
09	6180 X	4055	-0-	-2125	-0-	4	1	Y	79	66	1		13
						87	9						
10	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	443	409	1		47
						33	4						
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	358	353	1		52
						394	9						
12	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	342	351	1		43
						376	9						
01	18941 X	8350	-0-	-10591	-0-	5	1	Y	238	241	1		40
						262	9						

STANLEY RANCH				WELL #: 47H		RRCID -> 273733		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9485 - 13839	
08	12400 X	10161	-0-	-2239	-0-	17	1	Y	146	136	1		51
						161	9						
09	12000 X	9616	-0-	-2384	-0-	9	1	Y	140	168	1		23
						154	9						
10	12400 X	11070	-0-	-1330	-0-	17	1	Y	196	198	1		21
						20	4						
11	11370 X	9683	-0-	-1687	-0-	10	1	Y	199	191	1		29
						219	9						
12	11191 X	10422	-0-	-769	-0-	9	1	Y	248	246	1		31
						273	9						
01	11067 X	6955	-0-	-4112	-0-	4	1	Y	193	191	1		33
						212	9						

STANLEY RANCH				WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8858		PERF. 9217 - 14381	
08	9951 X	9310	-0-	-641	-0-	15	1	Y	168	140	1		59
						185	9						
09	9570 X	8649	-0-	-921	-0-	8	1	Y	171	202	1		28
						188	9						
10	9951 X	8521	-0-	-1430	-0-	13	1	Y	162	173	1		17
						15	4						
11	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	9	1	Y	145	141	1		21
						160	9						
12	9951 X	9212	-0-	-739	-0-	8	1	Y	158	159	1		20
						174	9						
01	9300 X	7240	-0-	-2060	-0-	4	1	Y	155	149	1		26
						171	9						

STANLEY RANCH				WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 9355 - 14473	
08	12555 X	11618	-0-	-937	-0-	19	1	Y	202	163	1		71
						222	9						
09	12150 X	10452	-0-	-1698	-0-	10	1	Y	163	207	1		27
						179	9						
10	12555 X	10385	-0-	-2170	-0-	16	1	Y	143	155	1		15
						18	4						
11	11820 X	10372	-0-	-1448	-0-	10	1	Y	178	167	1		26
						196	9						
12	12214 X	10616	-0-	-1598	-0-	9	1	Y	197	198	1		25
						217	9						
01	11625 X	4991	-0-	-6634	-0-	3	1	Y	104	111	1		18
						114	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	3 1	1058 2	Y		227	228 0			6
						250 9								
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	3 1	1014 2	Y		101	105 0			2
						3 4	111 9							
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3 1	1148 2	Y		108	105 0			5
						1 4	119 9							
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	3 1	1172 2	Y		121	121 0			5
						133 9								
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	196 1	938 2	Y		111	112 0			4
						122 9								
01	1271 N	862	-0-	-409	-0-	341 1	454 2	Y		61	64 0			1
						67 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
08	2511 X	1783	-0-	-728	-0-	296 1	1329 2	Y		142	142 0			1
						2 4	156 9							
09	2430 X	2040	-0-	-390	-0-	259 1	1615 2	Y		151	151 0			1
						166 9								
10	2263 X	2223	-0-	-40	-0-	281 1	1761 2	Y		164	164 0			1
						1 4	180 9							
11	2190 X	1681	-0-	-509	-0-	252 1	1279 2	Y		136	136 0			1
						150 9								
12	2108 X	2010	-0-	-98	-0-	255 1	1571 2	Y		167	167 0			1
						184 9								
01	2232 N	2126	-0-	-106	-0-	263 1	1658 2	Y		182	182 0			1
						5 4	200 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	254 1	1179 2	1179 2	1179 2	Y	175	175 0			1
09	1950 X	1746	-0-	-204	-0-	226 1	1334 2	1334 2	1334 2	Y	169	169 0			1
10	2015 X	1637	-0-	-378	-0-	241 1	1213 2	1213 2	1213 2	Y	165	165 0			1
11	1950 X	1730	-0-	-220	-0-	216 1	1354 2	1354 2	1354 2	Y	145	145 0			1
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	241 1	1908 2	1908 2	1908 2	Y	187	187 0			1
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	259 1	2088 2	2088 2	2088 2	Y	238	237 0			2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767															
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	307 1	1486 2	1486 2	1486 2	Y	184	184 0			1
09	3000 N	4233	-0-	1233	1233	290 1	3559 2	3559 2	3559 2	Y	349	348 0			2
10	3100 N	2373	-0-	-727	506	282 1	1869 2	1869 2	1869 2	Y	201	202 0			1
11	1939 N	1433	-0-	-506	-0-	252 1	1025 2	1025 2	1025 2	Y	142	142 0			1
12	1581 X	1436	-0-	-145	-0-	274 1	987 2	987 2	987 2	Y	159	159 0			1
01	4309 X	1305	-0-	-3004	-0-	276 1	855 2	855 2	855 2	Y	156	156 0			1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391															
08	5549 X	5474	-0-	-75	-0-	14 1	5150 2	5150 2	5150 2	Y	282	284 0			7
09	5490 X	4999	-0-	-491	-0-	13 1	4671 2	4671 2	4671 2	Y	273	274 0			6
10	5673 X	5303	-0-	-370	-0-	13 1	4979 2	4979 2	4979 2	Y	279	272 0			13
11	5490 X	4887	-0-	-603	-0-	12 1	4568 2	4568 2	4568 2	Y	279	280 0			12
12	5487 X	4805	-0-	-682	-0-	12 1	4439 2	4439 2	4439 2	Y	320	321 0			11
01	5270 X	4950	-0-	-320	-0-	16 1	4540 2	4540 2	4540 2	Y	358	361 0			8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509															
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-				-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.// 12018 200 WELL #:	100351 73H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273894		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	-0-	6	1	2175	2	Y	193	193	0			5
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	212	9									4
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2411	2	Y	187	188	0			10
11	2550 X	2449	-0-	-101	-0-	-0-	8	4	206	9							7
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	2	Y	214	208	0			6
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	235	9							5
							6	1	2249	2	Y	176	179	0			
							194	9									
							246	1	2580	2	Y	182	183	0			
							1	4	200	9							
							354	1	3091	2	Y	247	248	0			
							272	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	80H	RRCID -> 273916	COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735						
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	5655	2	Y	252	243	0			9
01	T. A.	5682	-0-	5682	5682	5682	3	4	277	9							
							457	1	4899	2	Y	296	299	0			6
							326	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	79H	RRCID -> 273917	COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641						
08	5859 X	41	-0-	-5818	-0-	-0-	39	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	2640 X	93	-0-	-2547	-0-	-0-	86	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	279 X	20	-0-	-259	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	4287	2	Y	68	66	0			2
01	3100 N	5800	-0-	2700	2700	2700	2	4	75	9							
							400	1	5139	2	Y	237	234	0			5
							261	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	81H	RRCID -> 273918	COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190						
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	6762	2	Y	508	490	0			18
01	T. A.	7164	-0-	7164	7164	7164	3	4	559	9							
							412	1	6200	2	Y	502	509	0			11
							552	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	82H	RRCID -> 273929	COMPL. DATE 05/30/2014				TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825						
08	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	6741	2	Y	203	208	0			5
09	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	-0-	223	9									6
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	6832	2	Y	241	240	0			12
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	-0-	22	4	265	9							11
12	7378 X	5838	-0-	-1540	-0-	-0-	19	1	7454	2	Y	260	254	0			9
01	7750 X	4696	-0-	-3054	-0-	-0-	6	4	286	9							6
							17	1	6741	2	Y	251	252	0			
							276	9									
							15	1	5556	2	Y	240	242	0			
							3	4	264	9							
							14	1	4392	2	Y	264	267	0			
							290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	78 1	15138 2	Y	206	211 1				8
09	16140 X	13735	-0-	-2405	-0-	3 4	227 9							
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	71 1	13465 2	Y	162	163 1				7
11	16140 X	14454	-0-	-1686	-0-	21 4	178 9							
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	162 1	18564 2	Y	258	245 1				20
01	19003 X	12496	-0-	-6507	-0-	3 4	284 9							
						44 1	14172 2	Y	215	223 1				12
						1 4	237 9							
						33 1	15848 2	Y	198	202 1				8
						21 4	218 9							
						30 1	12276 2	Y	164	167 1				5
						10 4	180 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
08	4774 X	2551	-0-	-2223	-0-	243 1	2084 2	Y	201	202 0				8
09	3810 X	3163	-0-	-647	-0-	3 4	221 9							
10	3844 X	2956	-0-	-888	-0-	253 1	2659 2	Y	227	221 0				14
11	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	1 4	250 9							
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	240 1	2438 2	Y	246	249 0				11
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	7 4	271 9							
						224 1	2513 2	Y	245	247 0				9
						1 4	270 9							
						228 1	2724 2	Y	275	268 0				16
						1 4	303 9							
						266 1	2968 2	Y	188	194 0				10
						3 4	207 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	261 1	1682 2	Y	243	241 0				10
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2 4	267 9							
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	265 1	1826 2	Y	147	148 0				9
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	162 9								
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	266 1	2343 2	Y	168	169 0				8
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	7 4	185 9							
						265 1	1960 2	Y	130	133 0				5
						1 4	143 9							
						270 1	2284 2	Y	176	171 0				10
						1 4	194 9							
						283 1	2621 2	Y	70	76 0				4
						3 4	77 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	260 1	1605 2	Y	340	340 0				14
09	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2 4	374 9							
10	2263 X	1900	-0-	-363	-0-	260 1	1435 2	Y	296	292 0				18
11	2190 X	1636	-0-	-554	-0-	326 9								
12	2263 X	2186	-0-	-77	-0-	254 1	1316 2	Y	296	300 0				14
01	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	4 4	326 9							
						255 1	1124 2	Y	233	238 0				9
						1 4	256 9							
						262 1	1487 2	Y	396	382 0				23
						1 4	436 9							
						274 1	1420 2	Y	163	177 0				9
						1 4	179 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 57H RRCID -> 273974	
COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 75H RRCID -> 273977	
COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290															
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	21	1	7780	2	Y	180	183	0		4
						198	9								
09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	20	1	7348	2	Y	223	222	0		5
						23	4	245	9						
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	20	1	7900	2	Y	217	212	0		10
						6	4	239	9						
11	7740 X	7446	-0-	-294	-0-	18	1	7136	2	Y	265	264	0		11
						292	9								
12	7998 X	7222	-0-	-776	-0-	18	1	6929	2	Y	246	248	0		9
						4	4	271	9						
01	8153 X	6366	-0-	-1787	-0-	19	1	5994	2	Y	321	323	0		7
						353	9								
FOGMT														WELL #: 35SP RRCID -> 273992	
COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458															
08	9517 X	8971	-0-	-546	-0-	142	1	8460	2	Y	333	331	0		64
						3	4	366	9						
09	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	168	1	8034	2	Y	341	318	0		87
						375	9								
10	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	165	1	8689	2	Y	353	357	0		83
						388	9								
11	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	166	1	8498	2	Y	392	395	0		80
						5	4	431	9						
12	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	183	1	8561	2	Y	382	384	0		78
						420	9								
01	9238 X	8467	-0-	-771	-0-	191	1	7889	2	Y	352	349	0		81
						387	9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 76H RRCID -> 273993	
COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 273994	
COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776												
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	267	1	257 2	Y	73	65 0	9
						80	9					
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	266	1	229 2	Y	70	69 0	10
						77	9					
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	285	1	232 2	Y	81	78 0	13
						89	9					
11	570 N	213	-0-	-357	-0-	176	1	27 2	Y	9	20 0	2
						10	9					
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	298	1	790 2	Y	310	273 0	39
						341	9					
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	279	1	840 2	Y	253	224 0	68
						278	9					
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458												
08	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	95	1	18447 2	Y	453	455 1	18
						4	4	498 9				
09	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	76	1	14326 2	Y	364	366 1	16
						22	4	400 9				
10	17887 X	12300	-0-	-5587	-0-	103	1	11826 2	Y	335	325 1	26
						2	4	369 9				
11	18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-				Y	-0-	26 1	-0-
12	19034 X	11093	-0-	-7941	-0-	22	1	10756 2	Y	274	263 1	11
						14	4	301 9				
01	19034 X	10034	-0-	-9000	-0-	23	1	9710 2	Y	266	268 1	9
						8	4	293 9				
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706												
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-				Y	-0-		-0-
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				Y	-0-		-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
08	T. A.	14895	-0-	14895	30741	48	1	14428	2	Y	381	329	0	215
						419	9							
09	T. A.	13910	-0-	13910	44651	32	1	13465	2	Y	375	400	0	190
						413	9							
10	59069 X	14418	-0-	-44651	-0-	67	1	13864	2	Y	437	396	0	231
						6	4	481	9					
11	18600 X	13975	-0-	-4625	-0-	39	1	13442	2	Y	449	504	0	176
						494	9							
12	15841 X	14103	-0-	-1738	-0-	29	1	13480	2	Y	538	487	0	227
						2	4	592	9					
01	14632 X	13771	-0-	-861	-0-	47	1	13212	2	Y	456	465	0	218
						10	4	502	9					
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880														
08	1643 N	848	-0-	-795	-0-	192	1	569	2	Y	79	100	0	15
						87	9							
09	1740 N	817	-0-	-923	-0-	224	1	523	2	Y	64	63	0	16
						70	9							
10	1705 N	797	-0-	-908	-0-	188	1	545	2	Y	58	60	0	14
						64	9							
11	810 N	595	-0-	-215	-0-	205	1	331	2	Y	54	57	0	11
						59	9							
12	837 N	484	-0-	-353	-0-	209	1	232	2	Y	39	42	0	8
						43	9							
01	806 N	472	-0-	-334	-0-	224	1	214	2	Y	31	32	0	7
						34	9							
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208														
08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	200	1	1837	2	Y	139	140	0	27
						1	4	153	9					
09	2100 X	1868	-0-	-232	-0-	232	1	1494	2	Y	129	123	0	33
						142	9							
10	2170 X	1923	-0-	-247	-0-	200	1	1569	2	Y	140	140	0	33
						154	9							
11	2130 X	1696	-0-	-434	-0-	215	1	1311	2	Y	154	155	0	32
						1	4	169	9					
12	2201 X	1795	-0-	-406	-0-	215	1	1372	2	Y	189	182	0	39
						208	9							
01	2201 X	1571	-0-	-630	-0-	239	1	1156	2	Y	160	162	0	37
						176	9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6727 X	5250	-0-	-1477	-0-	233 1	4391 2	Y	537	543	0			35
						35 4	591 9							
09	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	224 1	4416 2	Y	652	631	0			56
						48 4	717 9							
10	6789 X	4645	-0-	-2144	-0-	305 1	3650 2	Y	597	621	0			32
						33 4	657 9							
11	6570 X	4602	-0-	-1968	-0-	337 1	3530 2	Y	616	608	0			40
						57 4	678 9							
12	6789 X	4942	-0-	-1847	-0-	350 1	3928 2	Y	604	616	0			28
						664 9								
01	5580 X	2654	-0-	-2926	-0-	135 1	1668 2	Y	774	743	0			59
						851 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
08	6913 X	3246	-0-	-3667	-0-	249 1	2656 2	Y	250	221	0			138
						66 4	275 9							
09	5490 X	4740	-0-	-750	-0-	376 1	3884 2	Y	436	435	0			139
						480 9								
10	5673 X	4937	-0-	-736	-0-	303 1	4038 2	Y	523	522	0			140
						21 4	575 9							
11	5250 X	4072	-0-	-1178	-0-	232 1	3343 2	Y	443	517	0			66
						10 4	487 9							
12	4898 X	4487	-0-	-411	-0-	171 1	3781 2	Y	486	451	0			101
						535 9								
01	4898 X	4139	-0-	-759	-0-	214 1	3430 2	Y	450	455	0			96
						495 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
08	5270 X	2896	-0-	-2374	-0-	195 1	2409 2	Y	211	205	0			116
						60 4	232 9							
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	404 1	4613 2	Y	478	442	0			152
						526 9								
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	328 1	5170 2	Y	619	606	0			165
						26 4	681 9							
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	264 1	4242 2	Y	519	607	0			77
						12 4	571 9							
12	5735 X	4560	-0-	-1175	-0-	206 1	3850 2	Y	458	440	0			95
						504 9								
01	6200 X	4031	-0-	-2169	-0-	173 1	3423 2	Y	395	406	0			84
						435 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	7688 X	233	-0-	-7455	-0-	55 1	155 2	Y	17	17	0		9	
						4 4	19 9							
09	7440 X	261	-0-	-7179	-0-	9 1	220 2	Y	29	29	0		9	
						32 9								
10	6913 X	470	-0-	-6443	-0-	9 1	394 2	Y	59	52	0		16	
						2 4	65 9							
11	6270 X	6200	-0-	-70	-0-	161 1	5154 2	Y	791	689	0		118	
						15 4	870 9							
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	187 1	4572 2	Y	681	657	0		142	
						749 9								
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	237 1	4319 2	Y	662	663	0		141	
						728 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
08	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	251 1	2592 2	Y	229	239	0		126	
						64 4	252 9							
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	342 1	3450 2	Y	360	371	0		115	
						396 9								
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	314 1	4668 2	Y	564	528	0		151	
						24 4	620 9							
11	4530 X	4201	-0-	-329	-0-	267 1	3454 2	Y	427	514	0		64	
						10 4	470 9							
12	4681 X	4001	-0-	-680	-0-	237 1	3326 2	Y	398	379	0		83	
						438 9								
01	5611 X	3606	-0-	-2005	-0-	143 1	3049 2	Y	376	379	0		80	
						414 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
08	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	315 1	2375 2	Y	203	156	0		112	
						59 4	223 9							
09	3630 X	3117	-0-	-513	-0-	287 1	2544 2	Y	260	289	0		83	
						286 9								
10	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	235 1	2529 2	Y	298	301	0		80	
						13 4	328 9							
11	3000 X	2686	-0-	-314	-0-	201 1	2190 2	Y	263	304	0		39	
						6 4	289 9							
12	3224 X	2767	-0-	-457	-0-	137 1	2330 2	Y	273	255	0		57	
						300 9								
01	3224 X	2457	-0-	-767	-0-	143 1	2043 2	Y	246	251	0		52	
						271 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
08	5146 X	3772	-0-	-1374	-0-	323 1	3068 2	Y	277	234	0		153	
						76 4	305 9							
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	357 1	4320 2	Y	465	470	0		148	
						512 9								
10	5208 X	4813	-0-	-395	-0-	265 1	3983 2	Y	495	511	0		132	
						20 4	545 9							
11	5040 X	3026	-0-	-2014	-0-	189 1	2482 2	Y	316	401	0		47	
						7 4	348 9							
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	237 1	4821 2	Y	596	519	0		124	
						656 9								
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	242 1	5093 2	Y	646	633	0		137	
						711 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	5642 X	5348	-0-	-294	-0-	26 1	5041 2	Y	198	183 0			45	
09	5460 X	4999	-0-	-461	-0-	63 4	218 9	Y	202	209 0			38	
10	5642 X	5030	-0-	-612	-0-	19 1	4758 2	Y	204	208 0			34	
11	5190 X	4811	-0-	-379	-0-	222 9	4776 2	Y	205	198 0			41	
12	5363 X	5016	-0-	-347	-0-	18 1	224 9	Y	215	209 0			47	
01	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	12 4	4567 2	Y	209	200 0			56	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
08	6107 X	6030	-0-	-77	-0-	226 9	5550 2	Y	360	338 0			152	
09	5790 X	5618	-0-	-172	-0-	22 1	396 9	Y	347	371 0			128	
10	6107 X	5868	-0-	-239	-0-	237 9	5164 2	Y	368	402 0			94	
11	5910 X	5493	-0-	-417	-0-	22 1	382 9	Y	377	354 0			117	
12	6107 X	5669	-0-	-438	-0-	226 9	5373 2	Y	389	357 0			149	
01	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	81 1	4997 2	Y	373	405 0			117	
WORTHHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
08	16275 X	11949	-0-	-4326	-0-	405 9	11596 2	Y	264	273 1			11	
09	13500 X	10632	-0-	-2868	-0-	81 1	290 9	Y	213	215 1			9	
10	13950 X	10453	-0-	-3497	-0-	415 9	10327 2	Y	233	224 1			18	
11	13500 X	11749	-0-	-1751	-0-	16 4	234 9	Y	287	289 1			16	
12	13795 X	9699	-0-	-4096	-0-	88 1	256 9	Y	196	204 1			8	
01	11935 X	8996	-0-	-2939	-0-	35 1	11397 2	Y	194	196 1			6	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972														
08	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	20 1	316 9	Y	96	96 0			5	
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	20 1	9450 2	Y	338	325 0			18	
10	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	13 4	216 9	Y	557	560 0			15	
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	21 1	8755 2	Y	688	679 0			24	
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	7 4	757 9	Y	475	479 0			20	
01	3379 X	2895	-0-	-484	-0-	189 1	2936 2	Y	459	462 0			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														//CONT.// 12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WORTHY RANCH														WELL #: 53H		RRCID -> 274283		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9100 - 13597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
08	14880 X	12209	-0-	-2671	-0-	61 1	11943 2	3 4	202 9	Y	184	190	1									7	
09	13440 X	12929	-0-	-511	-0-	67 1	12620 2	19 4	223 9	Y	203	201	1									9	
10	17329 X	13412	-0-	-3917	-0-	114 1	13058 2	2 4	238 9	Y	216	208	1									17	
11	16770 X	11886	-0-	-4884	-0-	36 1	11626 2	1 4	223 9	Y	203	209	1									11	
12	17329 X	11590	-0-	-5739	-0-	24 1	11371 2	15 4	180 9	Y	164	169	1									6	
01	13423 X	9394	-0-	-4029	-0-	22 1	9208 2	7 4	157 9	Y	143	144	1									5	
WORTHY RANCH														WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 9250 - 14690	
08	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	146 1	28297 2	6 4	770 9	Y	700	678	1									28	
09	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	124 1	23478 2	36 4	528 9	Y	480	487	1									21	
10	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	181 1	20682 2	4 4	545 9	Y	495	477	1									39	
11	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	54 1	17294 2	1 4	508 9	Y	462	475	1									26	
12	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	27 1	13104 2	18 4	317 9	Y	288	303	1									11	
01	29233 X	16290	-0-	-12943	-0-	38 1	15826 2	13 4	413 9	Y	375	374	1									12	
WORTHY RANCH														WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 9282 - 13630	
08	13206 X	11452	-0-	-1754	-0-	58 1	11189 2	3 4	202 9	Y	184	188	1									7	
09	11730 X	10896	-0-	-834	-0-	56 1	10680 2	16 4	144 9	Y	131	132	1									6	
10	12462 X	6609	-0-	-5853	-0-	56 1	6457 2	1 4	95 9	Y	86	85	1									7	
11	12060 X	4032	-0-	-8028	-0-	12 1	3957 2	63 9		Y	57	61	1									3	
12	12462 X	10986	-0-	-1476	-0-	22 1	10807 2	14 4	143 9	Y	130	128	1									5	
01	11439 X	9731	-0-	-1708	-0-	23 1	9565 2	8 4	135 9	Y	123	124	1									4	
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8027 - 11932	
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-											-0-	
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-											-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8045 - 11886	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	10323 X	7663	-0-	-2660	-0-	24 1	7310 2	Y	299	268	0		169	
						329 9								
09	9990 X	7574	-0-	-2416	-0-	17 1	7239 2	Y	289	312	0		146	
						318 9								
10	10323 X	7516	-0-	-2807	-0-	35 1	7177 2	Y	274	275	0		145	
						3 4	301 9							
11	8160 X	7141	-0-	-1019	-0-	19 1	6791 2	Y	301	328	0		118	
						331 9								
12	7812 X	7567	-0-	-245	-0-	15 1	7118 2	Y	394	346	0		166	
						1 4	433 9							
01	7688 X	7587	-0-	-101	-0-	25 1	7181 2	Y	341	344	0		163	
						6 4	375 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
08	4743 X	1206	-0-	-3537	-0-	9 1	1027 2	Y	154	220	0		16	
						1 4	169 9							
09	4590 X	3704	-0-	-886	-0-	23 1	3094 2	Y	534	495	0		55	
						587 9								
10	4743 X	3444	-0-	-1299	-0-	32 1	2791 2	Y	564	570	0		49	
						1 4	620 9							
11	4470 X	4223	-0-	-247	-0-	28 1	3656 2	Y	490	496	0		43	
						539 9								
12	4619 X	4428	-0-	-191	-0-	31 1	3877 2	Y	473	469	0		47	
						520 9								
01	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	25 1	3724 2	Y	479	482	0		44	
						527 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-	
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	103 1	3459 2	Y	791	723	0		68	
						38 4	870 9							
10	3100 N	6890	-0-	3790	3790	241 1	4929 2	Y	1523	1510	0		81	
						45 4	1675 9							
11	3000 N	5383	-0-	2383	6173	248 1	3938 2	Y	1031	1046	0		66	
						63 4	1134 9							
12	11347 X	5174	-0-	-6173	-0-	236 1	3854 2	Y	985	1006	0		45	
						1084 9								
01	6882 X	2134	-0-	-4748	-0-	121 1	1107 2	Y	824	806	0		63	
						906 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
08	3875 X	3132	-0-	-743	-0-	25 1	2776 2	Y	299	316	0		32	
						2 4	329 9							
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	25 1	3306 2	Y	387	379	0		40	
						426 9								
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	40 1	3520 2	Y	374	381	0		33	
						1 4	411 9							
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	30 1	3947 2	Y	386	385	0		34	
						425 9								
12	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	33 1	4005 2	Y	385	381	0		38	
						424 9								
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	26 1	3841 2	Y	390	392	0		36	
						429 9								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOG/MT				WELL #:	32SP	RRCID -> 274466	COMPL.	DATE 07/29/2014			TOTAL	DEPTH	6234	PERF.	6770 - 14463
08	10509	X	9797	-0-	-712	-0-	146	1	8977	2	Y	610	604	0	117
							3	4	671	9					
09	9510	X	8505	-0-	-1005	-0-	169	1	7915	2	Y	383	403	0	97
							421	9							
10	9889	X	8063	-0-	-1826	-0-	160	1	7514	2	Y	354	368	0	83
							389	9							
11	9570	X	7655	-0-	-1915	-0-	162	1	7076	2	Y	375	381	0	77
							4	4	413	9					
12	9889	X	6319	-0-	-3570	-0-	160	1	5828	2	Y	301	316	0	62
							331	9							
01	9796	X	8053	-0-	-1743	-0-	219	1	7326	2	Y	462	418	0	106
							508	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 274468	COMPL.	DATE 01/21/2015	TOTAL	DEPTH	7923	PERF.	8674 - 14852		
08	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	49 9 4	1 4	3836 296 9	2 9	Y	269	254	0	114
09	4260	X	4235	-0-	-25	-0-	50 4 4	1 4	3870 311 9	2 9	Y	283	292	0	105
10	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	63 316 9	1 9	3800	2	Y	287	318	0	74
11	4110	X	3917	-0-	-193	-0-	57 323 9	1 9	3537	2	Y	294	277	0	91
12	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	58 366 9	1 9	3710	2	Y	333	297	0	127
01	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	62 372 9	1 9	3611	2	Y	338	359	0	106

FOGMT				WELL #:	28SP	RRCID -> 274583	COMPL.	DATE 08/04/2014	TOTAL	DEPTH	6275	PERF.	6894 - 14677		
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	144 2	1 4	4824 651	2 9	Y	592	587	0	114
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	184 695	1 9	5037	2	Y	632	585	0	161
10	5921	X	5814	-0-	-107	-0-	168 637	1 9	5009	2	Y	579	604	0	136
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	179 3	1 4	5161 733	2 9	Y	666	666	0	136
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	191 763	1 9	5371	2	Y	694	688	0	142
01	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	207 670	1 9	4693	2	Y	609	611	0	140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	16461 X	10977	-0-	-5484	-0-	55 1	10718 2	Y		184	192 1	7
						2 4	202 9					
09	18030 X	7224	-0-	-10806	-0-	37 1	7041 2	Y		123	125 1	5
						11 4	135 9					
10	18631 X	8858	-0-	-9773	-0-	75 1	8596 2	Y		168	160 1	13
						2 4	185 9					
11	18030 X	29	-0-	-18001	-0-	28 2	1 9	Y		1	14 1	-0-
12	17949 X	13166	-0-	-4783	-0-	27 1	12874 2	Y		225	216 1	9
						17 4	248 9					
01	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	38 1	15668 2	Y		295	294 1	10
						13 4	325 9					
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622												
08	9424 X	3857	-0-	-5567	-0-	136 1	3533 2	Y		170	179 0	33
						1 4	187 9					
09	9120 X	4388	-0-	-4732	-0-	210 1	3936 2	Y		220	197 0	56
						242 9						
10	9424 X	5994	-0-	-3430	-0-	205 1	5442 2	Y		315	297 0	74
						347 9						
11	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	213 1	5053 2	Y		336	341 0	69
						3 4	370 9					
12	5487 X	5131	-0-	-356	-0-	217 1	4485 2	Y		390	379 0	80
						429 9						
01	5983 X	5637	-0-	-346	-0-	242 1	5056 2	Y		308	317 0	71
						339 9						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152												
08	3100 N	4528	-0-	1428	1428	169 1	4036 2	Y		293	309 0	56
						1 4	322 9					
09	3000 N	4165	-0-	1165	2593	211 1	3694 2	Y		236	232 0	60
						260 9						
10	4729 X	2136	-0-	-2593	-0-	172 1	1843 2	Y		110	144 0	26
						121 9						
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	192 1	2323 2	Y		157	151 0	32
						1 4	173 9					
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	207 1	3347 2	Y		231	216 0	47
						254 9						
01	4526 X	1398	-0-	-3128	-0-	198 1	1125 2	Y		68	99 0	16
						75 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	178 1	655 2	Y	40	38 0			8
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	224 1	439 2	Y	28	29 0			7
10	868 N	220	-0-	-648	-0-	185 1	31 2	Y	4	10 0			1
11	840 N	374	-0-	-466	-0-	206 1	150 2	Y	16	14 0			3
12	713 N	547	-0-	-166	-0-	203 1	327 2	Y	15	15 0			3
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	234 1	902 2	Y	22	20 0			5
						24 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	2192 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	2623	-0-	2623	2623	24 4	282 9	Y	256	234 0			22
10	T. A.	5630	-0-	5630	8253	339 1	4360 2	Y	810	789 0			43
11	T. A.	4939	-0-	4939	13192	40 4	891 9	Y	662	662 0			43
12	T. A.	2100	-0-	2100	15292	367 1	3783 2	Y	245	277 0			11
01	16140 X	848	-0-	-15292	-0-	61 4	728 9	Y	261	252 0			20
						419 1	1411 2	Y					
						270 9							
						206 1	355 2	Y					
						287 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637													
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	272 1	174 2	Y	105	102 0			4
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	116 9	1371 2	Y	307	292 0			19
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	319 1	1395 2	Y	177	188 0			8
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	338 9	195 9	Y	149	151 0			6
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	288 1	1386 2	Y	280	270 0			16
01	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	4 4	164 9	Y	73	85 0			4
						1 4	1968 2	Y					
						307 1	308 9	Y					
						279 1	1086 2	Y					
						1 4	80 9	Y					
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720													
08	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	94 1	15501 2	Y	299	306 1			23
09	17070 X	14802	-0-	-2268	-0-	329 9	14409 2	Y	272	274 1			21
10	17639 X	13744	-0-	-3895	-0-	79 1	299 9	Y	275	261 1			35
11	17070 X	12801	-0-	-4269	-0-	15 4	13426 2	Y	234	224 1			45
12	15934 X	14529	-0-	-1405	-0-	15 1	12519 2	Y	297	315 1			27
01	15934 X	5075	-0-	-10859	-0-	303 9	257 9	Y	125	133 1			19
						19 1	14173 2	Y					
						6 4	327 9	Y					
						28 1	4916 2	Y					
						1 4	138 9	Y					
						5 1							
						16 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-	45	0		-0-
09	7020 X	6480	-0-	-540	-0-	56	1	Y	359	289	0		70
						395	9						
10	7254 X	6559	-0-	-695	-0-	45	1	Y	280	283	0		67
						3	4						
11	7020 X	6344	-0-	-676	-0-	51	1	Y	334	341	0		60
						8	4						
12	6696 X	6340	-0-	-356	-0-	40	1	Y	551	532	0		79
						12	4						
01	6696 X	6134	-0-	-562	-0-	59	1	Y	420	445	0		54
						9	4						

WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023													
08	26567 X	15315	-0-	-11252	-0-	76	1	Y	416	421	1		17
						3	4						
09	25710 X	13504	-0-	-12206	-0-	69	1	Y	315	318	1		14
						20	4						
10	26567 X	12834	-0-	-13733	-0-	108	1	Y	313	302	1		25
						2	4						
11	20100 X	13568	-0-	-6532	-0-	41	1	Y	360	365	1		20
						1	4						
12	15314 X	13183	-0-	-2131	-0-	27	1	Y	290	299	1		11
						17	4						
01	15314 X	10800	-0-	-4514	-0-	25	1	Y	255	258	1		8
						9	4						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273													
08	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	229	1	Y	218	218	0		9
						4	4						
09	3900 X	3045	-0-	-855	-0-	232	1	Y	202	199	0		12
						1	4						
10	4030 X	2846	-0-	-1184	-0-	226	1	Y	202	205	0		9
						7	4						
11	3120 X	2495	-0-	-625	-0-	225	1	Y	170	173	0		6
						1	4						
12	3224 X	3016	-0-	-208	-0-	234	1	Y	250	242	0		14
						1	4						
01	3224 X	2630	-0-	-594	-0-	252	1	Y	86	95	0		5
						2	4						

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802													
08	19623 X	5618	-0-	-14005	-0-	28	1	Y	167	177	1		7
						1	4						
09	14820 X	5163	-0-	-9657	-0-	26	1	Y	158	158	1		7
						8	4						
10	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	574	536	1		45
						3	4						
11	14820 X	11936	-0-	-2884	-0-	35	1	Y	444	464	1		25
						1	4						
12	11935 X	10784	-0-	-1151	-0-	22	1	Y	332	344	1		13
						14	4						
01	16864 X	9258	-0-	-7606	-0-	21	1	Y	306	309	1		10
						7	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// WORTHLEY RANCH										12018 200 NON-ASSOCIATED 100351										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
										WELL #: 51H										RRCID -> 274963										COMPL. DATE 09/22/2014										TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																
08	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-		77	1	15040	2	Y	427	434	1			17																																
							3	4	470	9																																							
09	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-		67	1	12763	2	Y	299	303	1			13																																
							19	4	329	9																																							
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-		95	1	10903	2	Y	257	250	1			20																																
							2	4	283	9																																							
11	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-		34	1	10815	2	Y	277	282	1			15																																
							1	4	305	9																																							
12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-		20	1	9794	2	Y	207	214	1			8																																
							13	4	228	9																																							
01	15593 X	3800	-0-	-11793	-0-		9	1	3696	2	Y	84	89	1			3																																
							3	4	92	9																																							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT										WELL #: 7H										RRCID -> 275015										COMPL. DATE 08/20/2014										TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376									
08	2015 X	1612	-0-	-403	-0-		255	1	1133	2	Y	202	202	0			8																																
							2	4	222	9																																							
09	1950 X	1614	-0-	-336	-0-		257	1	1138	2	Y	199	195	0			12																																
							219	9																																									
10	2015 X	1200	-0-	-815	-0-		249	1	715	2	Y	213	215	0			10																																
							2	4	234	9																																							
11	1560 X	1239	-0-	-321	-0-		251	1	806	2	Y	165	169	0			6																																
							182	9																																									
12	1674 X	1600	-0-	-74	-0-		250	1	1096	2	Y	231	224	0			13																																
							254	9																																									
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		269	1	919	2	Y	106	113	0			6																																
							1	4	117	9																																							
WORTHLEY RANCH										WELL #: 45H										RRCID -> 275019										COMPL. DATE 10/08/2014										TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847									
08	18228 X	15764	-0-	-2464	-0-		79	1	15348	2	Y	303	306	1			12																																
							4	4	333	9																																							
09	18240 X	13542	-0-	-4698	-0-		70	1	13169	2	Y	257	258	1			11																																
							20	4	283	9																																							
10	18848 X	15624	-0-	-3224	-0-		132	1	15126	2	Y	330	315	1			26																																
							3	4	363	9																																							
11	18240 X	13945	-0-	-4295	-0-		42	1	13548	2	Y	322	330	1			18																																
							1	4	354	9																																							
12	15779 X	13674	-0-	-2105	-0-		28	1	13341	2	Y	261	269	1			10																																
							18	4	287	9																																							
01	15779 X	11985	-0-	-3794	-0-		28	1	11677	2	Y	246	248	1			8																																
							9	4	271	9																																							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT										WELL #: 3H										RRCID -> 275052										COMPL. DATE 07/31/2014										TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152									
08	4898 X	4227	-0-	-671	-0-		230	1	3734	2	Y	213	211	0			14																																
							29	4	234	9																																							
09	4740 X	4114	-0-	-626	-0-		218	1	3585	2	Y	247	240	0			21																																
							39	4	272	9																																							
10	4898 X	4292	-0-	-606	-0-		305	1	3645	2	Y	281	287	0			15																																
							33	4	309	9																																							
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-		337	1	3521	2	Y	292	288	0			19																																
							56	4	321	9																																							
12	4247 X	4042	-0-	-205	-0-		345	1	3410	2	Y	261	268	0			12																																
							287	9																																									
01	4278 X	1661	-0-	-2617	-0-		131	1	1254	2	Y	251	244	0			19																																
							276	9																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	2945 X	1748	-0-	-1197	-0-		14 1	1569 2	37 4	128 9	Y	116	135 0		24
09	2850 X	1694	-0-	-1156	-0-		15 1	1567 2	112 9		Y	102	106 0		20
10	2945 X	2319	-0-	-626	-0-		16 1	2155 2	1 4	147 9	Y	134	122 0		32
11	2760 X	2175	-0-	-585	-0-		17 1	1986 2	3 4	169 9	Y	154	158 0		28
12	2852 X	2096	-0-	-756	-0-		13 1	1871 2	4 4	208 9	Y	189	190 0		27
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-		24 1	2278 2	4 4	205 9	Y	186	189 0		24
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508															
08	7347 X	7040	-0-	-307	-0-		173 1	6065 2	3 4	799 9	Y	726	730 0		36
09	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-		173 1	6044 2	19 4	794 9	Y	722	709 0		49
10	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-		158 1	5955 2	55 4	915 9	Y	832	813 0		68
11	6810 X	6665	-0-	-145	-0-		150 1	5582 2	17 4	916 9	Y	833	809 0		92
12	7254 X	6965	-0-	-289	-0-		136 1	5823 2	18 4	988 9	Y	898	928 0		62
01	7254 X	7093	-0-	-161	-0-		135 1	5939 2	6 4	1013 9	Y	921	929 0		54
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711															
08	5518 X	4000	-0-	-1518	-0-		209 1	3313 2	2 4	476 9	Y	433	437 0		21
09	4860 X	4731	-0-	-129	-0-		293 1	3756 2	12 4	670 9	Y	609	589 0		41
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-		275 1	4405 2	41 4	539 9	Y	490	491 0		40
11	4860 X	4339	-0-	-521	-0-		271 1	3639 2	11 4	418 9	Y	380	378 0		42
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		234 1	4333 2	13 4	492 9	Y	447	458 0		31
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-		234 1	4569 2	4 4	469 9	Y	426	432 0		25
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806															
08	5859 X	4664	-0-	-1195	-0-		115 1	3963 2	2 4	584 9	Y	531	540 0		26
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-		115 1	4126 2	13 4	754 9	Y	685	665 0		46
10	5208 X	4377	-0-	-831	-0-		106 1	3714 2	34 4	523 9	Y	475	482 0		39
11	5040 X	4005	-0-	-1035	-0-		94 1	3549 2	11 4	351 9	Y	319	323 0		35
12	5208 X	4311	-0-	-897	-0-		91 1	3799 2	11 4	410 9	Y	373	382 0		26
01	5177 X	4717	-0-	-460	-0-		77 1	4165 2	4 4	471 9	Y	428	429 0		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5518 X	4450	-0-	-1068	-0-	206 1	3706 2	536 9	Y	487	481 0			24
09	4710 X	3720	-0-	-990	-0-	143 1	3026 2	542 9	Y	493	484 0			33
10	4309 X	4258	-0-	-51	-0-	187 1	3516 2	523 9	Y	475	469 0			39
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	260 1	3641 2	458 9	Y	416	409 0			46
12	4464 X	4022	-0-	-442	-0-	192 1	3389 2	431 9	Y	392	411 0			27
01	4464 X	3614	-0-	-850	-0-	180 1	3042 2	389 9	Y	354	360 0			21
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
08	3100 N	3580	-0-	480	918	164 1	3008 2	406 9	Y	369	378 0			18
09	3000 N	3493	-0-	493	1411	153 1	2851 2	480 9	Y	436	424 0			30
10	4875 X	3464	-0-	-1411	-0-	129 1	2775 2	534 9	Y	485	475 0			40
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	110 1	2268 2	444 9	Y	404	399 0			45
12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	74 1	4279 2	876 9	Y	796	786 0			55
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	102 1	3349 2	679 9	Y	617	636 0			36
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
08	5549 X	3955	-0-	-1594	-0-	16 1	3644 2	293 9	Y	266	268 0			13
09	6150 X	3662	-0-	-2488	-0-	16 1	3362 2	273 9	Y	248	244 0			17
10	6355 X	3854	-0-	-2501	-0-	16 1	3519 2	287 9	Y	261	257 0			21
11	6150 X	3843	-0-	-2307	-0-	32 4	3551 2	265 9	Y	241	235 0			27
12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	18 1	3694 2	422 9	Y	384	384 0			27
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	18 1	3693 2	398 9	Y	362	368 0			21
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
08	4247 X	3760	-0-	-487	-0-	525 1	2892 2	261 9	Y	237	227 0			53
09	4110 X	3399	-0-	-711	-0-	414 1	2709 2	276 9	Y	251	272 0			32
10	4061 X	3596	-0-	-465	-0-	607 1	2723 2	266 9	Y	242	213 0			61
11	3900 X	2903	-0-	-997	-0-	482 1	2178 2	243 9	Y	221	224 0			58
12	3751 X	2338	-0-	-1413	-0-	364 1	1785 2	189 9	Y	172	190 0			40
01	3751 X	2894	-0-	-857	-0-	439 1	2200 2	255 9	Y	232	231 0			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	29 1	6593 2	Y	265	267	0		13
						3 4	292 9						
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	32 1	6784 2	Y	264	259	0		18
						21 4	290 9						
10	6572 X	6542	-0-	-30	-0-	27 1	6126 2	Y	302	295	0		25
						57 4	332 9						
11	6690 X	6583	-0-	-107	-0-	28 1	6181 2	Y	323	312	0		36
						19 4	355 9						
12	7378 X	6499	-0-	-879	-0-	30 1	6023 2	Y	389	398	0		27
						18 4	428 9						
01	7378 X	6970	-0-	-408	-0-	31 1	6439 2	Y	449	450	0		26
						6 4	494 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
08	3472 X	1158	-0-	-2314	-0-	5 1	1097 2	Y	50	55	0		2
						1 4	55 9						
09	3210 X	1664	-0-	-1546	-0-	7 1	1565 2	Y	79	76	0		5
						5 4	87 9						
10	3317 X	2380	-0-	-937	-0-	10 1	2186 2	Y	149	142	0		12
						20 4	164 9						
11	3210 X	1550	-0-	-1660	-0-	6 1	1440 2	Y	91	93	0		10
						4 4	100 9						
12	2573 X	1071	-0-	-1502	-0-	5 1	994 2	Y	63	69	0		4
						3 4	69 9						
01	2387 X	1559	-0-	-828	-0-	7 1	1449 2	Y	93	92	0		5
						1 4	102 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													
08	6417 X	3499	-0-	-2918	-0-	264 1	2944 2	Y	264	263	0		13
						1 4	290 9						
09	9930 X	2229	-0-	-7701	-0-	237 1	1770 2	Y	196	196	0		13
						6 4	216 9						
10	10261 X	2659	-0-	-7602	-0-	247 1	2162 2	Y	209	205	0		17
						20 4	230 9						
11	3390 X	3323	-0-	-67	-0-	243 1	2850 2	Y	201	196	0		22
						9 4	221 9						
12	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	211 1	2685 2	Y	184	193	0		13
						8 4	202 9						
01	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	204 1	2366 2	Y	204	205	0		12
						2 4	224 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384													
08	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	269 1	5637 2	Y	610	613	0		30
						3 4	671 9						
09	7020 X	6782	-0-	-238	-0-	300 1	5840 2	Y	567	559	0		38
						18 4	624 9						
10	7254 X	6840	-0-	-414	-0-	253 1	5865 2	Y	607	596	0		49
						54 4	668 9						
11	7020 X	3755	-0-	-3265	-0-	241 1	3119 2	Y	350	360	0		39
						10 4	385 9						
12	7006 X	6360	-0-	-646	-0-	271 1	5402 2	Y	610	607	0		42
						16 4	671 9						
01	7006 X	6895	-0-	-111	-0-	272 1	5845 2	Y	702	703	0		41
						6 4	772 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6851 X	3887	-0-	-2964	-0-	175 1	3484 2	Y	203	206	0			8
						5 4	223 9							
09	6240 X	4087	-0-	-2153	-0-	184 1	3680 2	Y	202	198	0			12
						1 4	222 9							
10	6448 X	4738	-0-	-1710	-0-	207 1	4237 2	Y	256	256	0			12
						12 4	282 9							
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	210 1	4247 2	Y	249	252	0			9
						2 4	274 9							
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	213 1	4246 2	Y	306	297	0			18
						2 4	337 9							
01	4743 X	4478	-0-	-265	-0-	224 1	4117 2	Y	121	132	0			7
						4 4	133 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	283 1	1556 2	Y	131	129	0			29
						44 4	144 9							
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	204 1	1335 2	Y	129	142	0			16
						142 9								
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	335 1	1504 2	Y	144	124	0			36
						158 9								
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	324 1	1465 2	Y	157	152	0			41
						173 9								
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	252 1	1237 2	Y	126	138	0			29
						139 9								
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	314 1	1574 2	Y	176	174	0			31
						194 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	311 1	2627 2	Y	242	241	0			10
						4 4	266 9							
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	271 1	1999 2	Y	173	172	0			11
						1 4	190 9							
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	264 1	2405 2	Y	257	256	0			12
						7 4	283 9							
11	3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	260 1	1542 2	Y	121	128	0			5
						1 4	133 9							
12	3193 X	1058	-0-	-2135	-0-	254 1	706 2	Y	89	89	0			5
						98 9								
01	3193 X	1292	-0-	-1901	-0-	241 1	1007 2	Y	39	42	0			2
						1 4	43 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114 1	1711 2	Y	536	522	0			35
						590 9								
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	157 1	2809 2	Y	405	403	0			37
						54 4	446 9							
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	190 1	2597 2	Y	425	425	0			37
						39 4	468 9							
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	174 1	2821 2	Y	380	389	0			28
						5 4	418 9							
12	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	132 1	2581 2	Y	351	355	0			24
						3 4	386 9							
01	3596 X	1772	-0-	-1824	-0-	83 1	1483 2	Y	187	198	0			13
						206 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	299 1	4487 2	Y	430	464 0				28
						473 9								
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	247 1	4408 2	Y	405	396 0				37
						85 4	446 9							
10	4929 X	4680	-0-	-249	-0-	285 1	3887 2	Y	409	410 0				36
						58 4	450 9							
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	277 1	4489 2	Y	375	383 0				28
						8 4	413 9							
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	287 1	5602 2	Y	482	477 0				33
						7 4	530 9							
01	5363 X	5144	-0-	-219	-0-	247 1	4421 2	Y	433	435 0				31
						476 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
08	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	593 1	8911 2	Y	798	857 0				53
						878 9								
09	9540 X	8681	-0-	-859	-0-	409 1	7309 2	Y	747	732 0				68
						141 4	822 9							
10	10509 X	8062	-0-	-2447	-0-	492 1	6717 2	Y	684	692 0				60
						101 4	752 9							
11	10170 X	8529	-0-	-1641	-0-	455 1	7359 2	Y	638	651 0				47
						13 4	702 9							
12	10509 X	8793	-0-	-1716	-0-	391 1	7623 2	Y	700	699 0				48
						9 4	770 9							
01	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	477 1	8542 2	Y	762	756 0				54
						1 4	838 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
08	9052 X	6368	-0-	-2684	-0-	359 1	5397 2	Y	556	578 0				37
						612 9								
09	7410 X	6125	-0-	-1285	-0-	286 1	5110 2	Y	573	558 0				52
						99 4	630 9							
10	7347 X	5366	-0-	-1981	-0-	319 1	4355 2	Y	570	572 0				50
						65 4	627 9							
11	7110 X	5466	-0-	-1644	-0-	290 1	4694 2	Y	431	449 0				32
						8 4	474 9							
12	7347 X	5133	-0-	-2214	-0-	221 1	4316 2	Y	537	532 0				37
						5 4	591 9							
01	6355 X	5800	-0-	-555	-0-	274 1	4912 2	Y	558	555 0				40
						614 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
08	3813 X	3132	-0-	-681	-0-	184 1	2666 2	Y	237	235 0				16
						21 4	261 9							
09	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	170 1	2425 2	Y	300	290 0				26
						27 4	330 9							
10	3348 X	2694	-0-	-654	-0-	236 1	2106 2	Y	303	313 0				16
						19 4	333 9							
11	3150 X	2673	-0-	-477	-0-	341 1	1977 2	Y	294	291 0				19
						32 4	323 9							
12	3255 X	2459	-0-	-796	-0-	395 1	1805 2	Y	235	243 0				11
						259 9								
01	3131 X	1195	-0-	-1936	-0-	148 1	749 2	Y	271	261 0				21
						298 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	29 1	3159 2	Y	143	145	0			30
09	3690 X	2964	-0-	-726	-0-	75 4	157 9							
10	3813 X	3114	-0-	-699	-0-	26 1	2821 2	Y	106	115	0			21
11	3690 X	2727	-0-	-963	-0-	117 9								
12	3410 X	2892	-0-	-518	-0-	21 1	2965 2	Y	115	108	0			28
01	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	1 4	127 9							
						22 1	2554 2	Y	134	138	0			24
						4 4	147 9							
						19 1	2666 2	Y	184	182	0			26
						5 4	202 9							
						31 1	2913 2	Y	174	178	0			22
						5 4	191 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	212 1	1167 2	Y	147	146	0			33
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	33 4	162 9							
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	165 1	1078 2	Y	158	171	0			20
11	1530 N	1417	-0-	-113	-0-	174 9								
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	338 1	1517 2	Y	222	186	0			56
01	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	244 9								
						224 1	1014 2	Y	163	177	0			42
						179 9								
						348 1	1704 2	Y	258	240	0			60
						284 9								
						281 1	1411 2	Y	255	270	0			45
						281 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
08	5146 X	5105	-0-	-41	-0-	185 1	4558 2	Y	323	323	0			13
09	4980 X	4731	-0-	-249	-0-	7 4	355 9							
10	5146 X	4977	-0-	-169	-0-	188 1	4244 2	Y	271	267	0			17
11	4950 X	4423	-0-	-527	-0-	1 4	298 9							
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	187 1	4405 2	Y	338	339	0			16
01	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	13 4	372 9							
						185 1	3952 2	Y	258	264	0			10
						2 4	284 9							
						198 1	4652 2	Y	432	417	0			25
						2 4	475 9							
						214 1	4681 2	Y	161	177	0			9
						5 4	177 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
08	5425 X	5068	-0-	-357	-0-	291 1	4374 2	Y	366	397	0			24
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	403 9								
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	227 1	4053 2	Y	334	328	0			30
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	78 4	367 9							
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	314 1	4286 2	Y	381	378	0			33
01	5084 X	4660	-0-	-424	-0-	64 4	419 9							
						281 1	4555 2	Y	408	411	0			30
						8 4	449 9							
						269 1	5256 2	Y	410	412	0			28
						6 4	451 9							
						229 1	4101 2	Y	300	307	0			21
						330 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7006 X	3397	-0-	-3609	-0-	189 1	2836 2	Y	338	367 0			22
09	6780 X	2966	-0-	-3814	-0-	372 9	2418 2	Y	333	325 0			30
10	7006 X	2913	-0-	-4093	-0-	135 1	2312 2	Y	361	359 0			32
11	4260 X	3521	-0-	-739	-0-	47 4	397 9	Y	380	384 0			28
12	3875 X	3333	-0-	-542	-0-	169 1	2747 2	Y	402	403 0			27
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	35 4	442 9	Y	361	362 0			26
						180 1	3392 2						
						5 4							
						141 1							
						3 4							
						190 1							
						397 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590													
08	6913 X	4179	-0-	-2734	-0-	229 1	3440 2	Y	464	480 0			31
09	6690 X	4334	-0-	-2356	-0-	510 9	3510 2	Y	508	493 0			46
10	6913 X	3917	-0-	-2996	-0-	197 1	559 9	Y	532	532 0			46
11	4050 X	3472	-0-	-578	-0-	68 4	3062 2	Y	374	392 0			28
12	4464 X	4219	-0-	-245	-0-	224 1	585 9	Y	465	461 0			32
01	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	46 4	2878 2	Y	501	497 0			36
						178 1	411 9						
						5 4							
						180 1							
						4 4							
						202 1							
						551 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517													
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-				-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-				-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-				-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734													
08	2728 X	2472	-0-	-256	-0-	127 1	1906 2	Y	399	419 0			26
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	439 9	2513 2	Y	396	386 0			36
10	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	141 1	436 9	Y	355	360 0			31
11	2490 X	2475	-0-	-15	-0-	49 4	2043 2	Y	351	356 0			26
12	3255 X	1291	-0-	-1964	-0-	150 1	391 9	Y	247	256 0			17
01	3162 X	1442	-0-	-1720	-0-	31 4	1965 2	Y	288	285 0			20
						121 1	386 9						
						3 4							
						50 1							
						1 4							
						60 1							
						317 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 26 UNIT													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	328 1	1804 2	51 4	190 9	Y	173	171 0		38
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	258 1	1689 2	202 9		Y	184	199 0		23
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	463 1	2075 2	265 9		Y	241	203 0		61
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	395 1	1788 2	252 9		Y	229	230 0		60
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	349 1	1709 2	209 9		Y	190	206 0		44
01	2790 X	2090	-0-	-700	-0-	310 1	1554 2	226 9		Y	205	213 0		36
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139	
08	3596 X	3050	-0-	-546	-0-	266 1	2451 2	19 4	314 9	Y	285	283 0		19
09	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	257 1	2210 2	24 4	325 9	Y	295	289 0		25
10	3596 X	2618	-0-	-978	-0-	360 1	1919 2	18 4	321 9	Y	292	301 0		16
11	3210 X	2520	-0-	-690	-0-	411 1	1751 2	28 4	330 9	Y	300	297 0		19
12	3317 X	3039	-0-	-278	-0-	429 1	2226 2	384 9		Y	349	352 0		16
01	3038 X	1235	-0-	-1803	-0-	159 1	693 2	383 9		Y	348	337 0		27
BEINHORN RANCH													WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEINHORN RANCH													WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271	
08	5456 X	4911	-0-	-545	-0-	41 1	4514 2	107 4	249 9	Y	226	231 0		47
09	5730 X	4210	-0-	-1520	-0-	37 1	3979 2	194 9		Y	176	189 0		34
10	5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	32 1	4424 2	2 4	208 9	Y	189	178 0		45
11	5730 X	4310	-0-	-1420	-0-	35 1	4029 2	6 4	240 9	Y	218	224 0		39
12	4960 X	4534	-0-	-426	-0-	30 1	4163 2	8 4	333 9	Y	303	299 0		43
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	49 1	4628 2	8 4	299 9	Y	272	280 0		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	45 1	4437 2	Y	256	254	0		61	
						2 4	282 9							
09	4740 X	4436	-0-	-304	-0-	36 1	4128 2	Y	247	232	0		76	
						272 9								
10	4898 X	4449	-0-	-449	-0-	37 1	4129 2	Y	257	231	0		102	
						283 9								
11	4620 X	4220	-0-	-400	-0-	34 1	3959 2	Y	206	246	0		62	
						227 9								
12	4774 X	4573	-0-	-201	-0-	32 1	4279 2	Y	235	232	0		65	
						3 4	259 9							
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	31 1	4188 2	Y	276	256	0		85	
						2 4	304 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
08	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	32 1	3218 2	Y	190	200	0		45	
						2 4	209 9							
09	3210 X	3085	-0-	-125	-0-	25 1	2874 2	Y	169	162	0		52	
						186 9								
10	3627 X	3084	-0-	-543	-0-	26 1	2867 2	Y	174	157	0		69	
						191 9								
11	3510 X	2982	-0-	-528	-0-	24 1	2797 2	Y	146	171	0		44	
						161 9								
12	3627 X	3360	-0-	-267	-0-	24 1	3138 2	Y	178	173	0		49	
						2 4	196 9							
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	23 1	3060 2	Y	196	185	0		60	
						1 4	216 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
08	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	35 1	3464 2	Y	271	290	0		65	
						2 4	298 9							
09	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	29 1	3267 2	Y	234	227	0		72	
						257 9								
10	4030 X	3636	-0-	-394	-0-	30 1	3331 2	Y	250	223	0		99	
						275 9								
11	3900 X	3445	-0-	-455	-0-	27 1	3172 2	Y	224	256	0		67	
						246 9								
12	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	27 1	3537 2	Y	292	279	0		80	
						3 4	321 9							
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	26 1	3498 2	Y	344	318	0		106	
						1 4	378 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	385 1	2119 2	Y	185	183	0		41	
						60 4	204 9							
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	291 1	1905 2	Y	208	223	0		26	
						229 9								
10	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	438 1	1964 2	Y	213	185	0		54	
						234 9								
11	2790 X	2104	-0-	-686	-0-	344 1	1555 2	Y	186	191	0		49	
						205 9								
12	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	403 1	1976 2	Y	225	222	0		52	
						248 9								
01	2759 X	2418	-0-	-341	-0-	357 1	1791 2	Y	245	254	0		43	
						270 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	744 N	610	-0-	-134	-0-	79 1	434 2	12 4	85 9	Y	77	74 0			17
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	155 1	1012 2	190 9		Y	173	168 0			22
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	108 1	486 2	90 9		Y	82	83 0			21
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	108 1	489 2	100 9		Y	91	88 0			24
12	744 N	406	-0-	-338	-0-	59 1	288 2	59 9		Y	54	65 0			13
01	682 N	186	-0-	-496	-0-	59 9		26 1	128 2	Y	29	37 0			5
						32 9									
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192															
08	4867 X	4619	-0-	-248	-0-	645 1	3553 2	101 4	320 9	Y	291	288 0			65
09	4710 X	3983	-0-	-727	-0-	489 1	3197 2	297 9		Y	270	301 0			34
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	813 1	3646 2	326 9		Y	296	255 0			75
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	813 1	3677 2	362 9		Y	329	318 0			86
12	4619 X	3822	-0-	-797	-0-	597 1	2927 2	298 9		Y	271	294 0			63
01	4774 X	3732	-0-	-1042	-0-	561 1	2813 2	358 9		Y	325	331 0			57
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362															
08	2511 X	2234	-0-	-277	-0-	299 1	1645 2	47 4	243 9	Y	221	213 0			49
09	2220 X	1770	-0-	-450	-0-	206 1	1348 2	216 9		Y	196	220 0			25
10	2294 X	2042	-0-	-252	-0-	333 1	1492 2	217 9		Y	197	172 0			50
11	2220 X	1573	-0-	-647	-0-	252 1	1139 2	182 9		Y	165	172 0			43
12	2232 X	1345	-0-	-887	-0-	203 1	997 2	145 9		Y	132	144 0			31
01	2232 X	1415	-0-	-817	-0-	204 1	1024 2	187 9		Y	170	171 0			30
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668															
08	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	222 1	646 2	1 4	695 9	Y	632	633 0			9
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	162 1	577 2	1 4	723 9	Y	657	657 0			9
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	233 1	611 2	3 4	921 9	Y	837	824 0			22
11	1590 X	1459	-0-	-131	-0-	226 1	506 2	727 9		Y	661	675 0			8
12	1643 X	1477	-0-	-166	-0-	196 1	193 2	1088 9		Y	989	984 0			13
01	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	218 1	133 2	884 9		Y	804	784 0	5 1		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	211 1	1307 2	Y	665	667	0			10
						1 4	732 9							
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	228 1	1085 2	Y	617	618	0			9
						1 4	679 9							
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	192 1	924 2	Y	650	642	0			17
						4 4	715 9							
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	178 1	1267 2	Y	787	795	0			9
						866 9								
12	1705 N	1115	-0-	-590	-0-	136 1	321 2	Y	598	599	0			8
						658 9								
01	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	103 1	582 2	Y	611	594	0	4	1	21
						1 4	672 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
08	6665 X	4022	-0-	-2643	-0-	82 1	3597 2	Y	309	320	0			33
						3 4	340 9							
09	4530 X	3625	-0-	-905	-0-	71 1	3206 2	Y	316	316	0			33
						348 9								
10	4371 X	3425	-0-	-946	-0-	79 1	2969 2	Y	342	345	0			30
						1 4	376 9							
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	80 1	4372 2	Y	366	364	0			32
						403 9								
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	80 1	4332 2	Y	363	359	0			36
						399 9								
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	71 1	4083 2	Y	390	390	0			36
						429 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
08	3999 X	2883	-0-	-1116	-0-	116 1	2442 2	Y	294	305	0			31
						2 4	323 9							
09	3330 X	3239	-0-	-91	-0-	111 1	2853 2	Y	250	255	0			26
						275 9								
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101 1	2899 2	Y	305	304	0			27
						1 4	336 9							
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	95 1	3409 2	Y	287	289	0			25
						316 9								
12	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	92 1	2916 2	Y	303	298	0			30
						333 9								
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	87 1	2965 2	Y	306	308	0			28
						337 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	39 1	1892 2	Y	37	22	0			42
						2 4	41 9							
09	2250 N	1429	-0-	-821	-0-	13 1	1373 2	Y	38	45	0			35
						1 4	42 9							
10	2139 N	1470	-0-	-669	-0-	18 1	1418 2	Y	30	40	0			25
						1 4	33 9							
11	1920 N	1571	-0-	-349	-0-	17 1	1526 2	Y	24	25	0			24
						2 4	26 9							
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	32 1	2684 2	Y	46	38	0			32
						6 4	51 9							
01	1984 X	584	-0-	-1400	-0-	7 1	569 2	Y	6	34	0			4
						1 4	7 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE
08	3441 X	2829	-0-	-612	-0-	56 1	2708 2	Y	55	35 0				63
09	3120 X	2703	-0-	-417	-0-	4 4	61 9	Y	82	68 0				77
10	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	25 1	2586 2	Y	80	90 0				67
11	3060 X	22	-0-	-3038	-0-	2 4	90 9	Y	1	67 0				1
12	3069 X	2	-0-	-3067	-0-	37 1	2870 2	Y	-0-	1 0				-0-
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	2 4	88 9	Y	103	27 0				76
						4 4	113 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
08	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	48 1	2326 2	Y	43	34 0				50
09	3690 X	1210	-0-	-2480	-0-	3 4	47 9	Y	34	53 0				31
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	11 1	1161 2	Y	97	47 0				81
11	3690 X	3484	-0-	-206	-0-	1 4	37 9	Y	103	83 0				101
12	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	48 1	3784 2	Y	64	121 0				44
01	3937 X	1770	-0-	-2167	-0-	2 4	107 9	Y	26	51 0				19
						38 1	3328 2	Y						
						5 4	113 9							
						34 1	2844 2	Y						
						6 4	70 9	Y						
						21 1	1718 2	Y						
						2 4	29 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
08	T. A.	1341	-0-	1341	2570	26 1	1281 2	Y	29	16 0				33
09	T. A.	714	-0-	714	3284	2 4	32 9	Y	25	35 0				23
10	3293 X	9	-0-	-3284	-0-	7 1	678 2	Y	-0-	23 0				-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	1 4	28 9	Y	-0-	2 0				-0-
12	1333 X	127	-0-	-1206	-0-	9 2		Y	6					4
01	1333 X	471	-0-	-862	-0-	1 1	119 2	Y	15	8 0				11
						7 9	448 2	Y						
						5 1	17 9							
						1 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	70 1	2480 2	Y	132	132 0				18
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1 4	145 9	Y	129	130 0				17
10	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	76 1	2612 2	Y	174	170 0				21
11	2610 N	2296	-0-	-314	-0-	142 9	2155 2	Y	177	176 0				22
12	2914 N	2357	-0-	-557	-0-	83 1	2016 2	Y	174	176 0				20
01	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	191 9	195 9	Y	177	177 0				20
						84 1	2082 2	Y						
						191 9	2056 2	Y						
						82 1								
						195 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	335 1	2303 2	180 9	Y	164	166	0			13
09	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	373 1	1719 2	127 9	Y	115	116	0			12
10	2635 X	2484	-0-	-151	-0-	302 1	2059 2	122 9	Y	111	111	0			12
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	175 1	2731 2	157 9	Y	143	140	0			15
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	187 1	2532 2	226 9	Y	205	204	0			16
01	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	152 1	2264 2	210 9	Y	191	182	0			25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367	
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	298 1	1636 2	768 9	Y	698	700	0			10
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	263 1	1565 2	597 9	Y	543	545	0			8
10	2108 X	852	-0-	-1256	-0-	78 1	552 2	219 9	Y	199	202	0			5
11	2610 X	1937	-0-	-673	-0-	159 1	1290 2	488 9	Y	444	444	0			5
12	2697 X	1173	-0-	-1524	-0-	161 1	426 2	586 9	Y	533	531	0			7
01	2697 X	1293	-0-	-1404	-0-	126 1	605 2	561 9	Y	510	496	0	3	1	18

RANCHO ENCANTADO														WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171	
08	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	28 1	1354 2	50 9	Y	45	29	0			51
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	12 1	1290 2	67 9	Y	61	55	0			57
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	22 1	1754 2	53 9	Y	48	65	0			40
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	21 1	1833 2	70 9	Y	64	42	0			62
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	23 1	1907 2	91 9	Y	83	88	0			57
01	1829 X	1637	-0-	-192	-0-	19 1	1581 2	35 9	Y	32	66	0			23

FOGMT														WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486	
08	713 X	391	-0-	-322	-0-	185 1	183 2	23 9	Y	21	19	0			2
09	690 X	542	-0-	-148	-0-	247 1	265 2	30 9	Y	27	26	0			3
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	359 1	1099 2	129 9	Y	117	108	0			12
11	690 X	326	-0-	-364	-0-	205 1	108 2	13 9	Y	12	23	0			1
12	558 X	175	-0-	-383	-0-	138 1	33 2	4 9	Y	4	5	0			-0-
01	1581 X	283	-0-	-1298	-0-	213 1	68 2	2 9	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	160 1	2183 2	2	Y	289	299	0		31
09	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	150 1	2169 2	2	Y	300	300	0		31
10	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	153 1	2049 2	2	Y	327	329	0		29
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	148 1	2486 2	2	Y	298	301	0		26
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	161 1	2762 2	2	Y	311	306	0		31
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	152 1	2556 2	2	Y	316	318	0		29
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	25 1	2759 2	2	Y	271	279	0		29
09	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	20 1	2658 2	2	Y	252	255	0		26
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	277 9	2609 2	2	Y	280	282	0		24
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	308 9	3056 2	2	Y	263	264	0		23
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	23 1	3111 2	2	Y	255	253	0		25
01	3100 N	3401	-0-	301	301	281 9	3085 2	2	Y	268	268	0		25
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	190 2	2	Y	-0-	22	0		-0-
09	T. A.	219	-0-	219	219	28 9			Y	25				3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-	3	0		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-				-0-
01	219 N	-0-	-0-	-219	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686														
08	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	233 1	1489 2	2	Y	188	182	0		10
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	283 1	2735 2	2	Y	739	710	0		39
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	10 4	813 9	9	Y	639	660	0		18
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	264 1	2286 2	2	Y	494	494	0		18
12	3968 X	1602	-0-	-2366	-0-	10 4	703 9	9	Y	295	300	0		13
01	3968 X	712	-0-	-3256	-0-	217 1	1688 2	2	Y	120	129	0		4
						3 4	543 9	9						
						163 1	1111 2	2	Y					
						3 4	325 9	9						
						105 1	474 2	2	Y					
						1 4	132 9	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3472 X	2941	-0-	-531	-0-	206 1	2275 2	2 4	Y	416	431	0		44
09	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	197 1	2223 2	2 4	Y	437	436	0		45
10	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	481 9		198 1	2253 2	Y	499	500	0	44
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	549 9		201 1	2767 2	Y	459	463	0	40
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	505 9		198 1	2470 2	Y	462	456	0	46
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	508 9		174 1	2356 2	Y	464	467	0	43
						510 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043														
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	157 1	1748 2	1 4	Y	927	928	0		13
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	156 1	654 2	1 4	Y	416	423	0		6
10	2387 N	1019	-0-	-1368	-0-	131 1	401 2	2 4	Y	441	436	0		11
11	2790 N	1142	-0-	-1648	-0-	128 1	446 2	568 9	Y	516	521	0		6
12	1302 N	857	-0-	-445	-0-	116 1	116 2	625 9	Y	568	566	0		8
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	83 1	215 2	580 9	Y	527	513	0	4 1	18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129														
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	216 1	1193 2	1 4	Y	768	776	0		11
09	2400 N	1600	-0-	-800	-0-	194 1	942 2	1 4	Y	421	426	0		6
10	2480 X	2083	-0-	-397	-0-	176 1	1317 2	6 4	Y	531	523	0		14
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	174 1	1434 2	799 9	Y	726	732	0		8
12	2480 X	1333	-0-	-1147	-0-	178 1	356 2	799 9	Y	726	724	0		10
01	2263 X	1648	-0-	-615	-0-	168 1	512 2	1 4	Y	879	852	0	6 1	31
							967 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
08	3286 X	549	-0-	-2737	-0-	21 1	507 2	21 9	Y	19	39	0		9
09	2730 X	2030	-0-	-700	-0-	20 1	1958 2	52 9	Y	47	44	0		12
10	2728 X	2350	-0-	-378	-0-	122 1	2200 2	28 9	Y	25	30	0		7
11	2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	14 1	1243 2	23 9	Y	21	19	0		9
12	2108 X	1728	-0-	-380	-0-	44 1	1649 2	35 9	Y	32	29	0		12
01	2356 X	2253	-0-	-103	-0-	28 1	2152 2	1 4	Y	65	61	0		16
							72 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	4340 X	3434	-0-	-906	-0-	135 1	3274 2	Y			23	23	0	11
09	4200 X	3717	-0-	-483	-0-	25 9	3570 2	Y			101	87	0	25
10	4340 X	3894	-0-	-446	-0-	36 1	3578 2	Y			107	103	0	29
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	111 9	3650 2	Y			87	79	0	37
12	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	198 1	3608 2	Y			84	89	0	32
01	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	118 9	3597 2	Y			40	62	0	10
						41 1								
						96 9								
						96 1								
						92 9								
						46 1								
						1 4								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
08	3069 X	2763	-0-	-306	-0-	107 1	2586 2	Y			64	61	0	31
09	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	70 9	2599 2	Y			71	84	0	18
10	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	26 1	2516 2	Y			51	55	0	14
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	78 9	2816 2	Y			96	69	0	41
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	139 1	2755 2	Y			95	100	0	36
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	56 9	2863 2	Y			92	105	0	23
						31 1								
						106 9								
						73 1								
						105 9								
						37 1								
						1 4								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
08	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	146 1	3538 2	Y			60	51	0	29
09	3990 X	3946	-0-	-44	-0-	66 9	3816 2	Y			84	92	0	21
10	4123 X	3131	-0-	-992	-0-	38 1	2891 2	Y			73	74	0	20
11	3990 X	3849	-0-	-141	-0-	92 9	3687 2	Y			110	83	0	47
12	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	160 1	3650 2	Y			139	134	0	52
01	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	80 9	3862 2	Y			146	161	0	37
						41 1								
						121 9								
						97 1								
						153 9								
						49 1								
						1 4								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	30 1	2944 2	Y			206	212	0	49
09	3150 X	2872	-0-	-278	-0-	2 4	2684 2	Y			149	152	0	46
10	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	24 1	3010 2	Y			162	144	0	64
11	3150 X	2933	-0-	-217	-0-	164 9	2771 2	Y			125	152	0	37
12	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	27 1	2982 2	Y			142	140	0	39
01	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	178 9	2897 2	Y			159	149	0	49
						24 1								
						138 9								
						22 1								
						2 4								
						21 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	713 N	281	-0-	-432	-0-	11 7	1 9	263	2	Y	6	12 0		3
09	960 N	67	-0-	-893	-0-	1 2	1 9	64	2	Y	2	5 0		-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51 26	1 9	918	2	Y	24	18 0		6
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	510	2	Y	14	14 0		6
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	102	2	Y	3	8 0		1
01	992 X	76	-0-	-916	-0-	3 1	3 9	72	2	Y	3	3 0		1
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
08	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	36 2	1 4	3576	2	Y	297	306 0		71
09	4020 X	3848	-0-	-172	-0-	31 333	1 9	3484	2	Y	303	281 0		93
10	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	32 351	1 9	3578	2	Y	319	286 0		126
11	3900 X	3792	-0-	-108	-0-	30 282	1 9	3480	2	Y	256	305 0		77
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	29 3	1 4	3859	2	Y	298	293 0		82
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	3716	2	Y	330	310 0		102
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
08	16027 X	11450	-0-	-4577	-0-	94 244	1 4	10288	2	Y	749	753 0		156
09	15510 X	10595	-0-	-4915	-0-	92 663	1 9	9840	2	Y	603	641 0		118
10	16027 X	10805	-0-	-5222	-0-	73 5	1 4	10081	2	Y	587	565 0		140
11	13680 X	10999	-0-	-2681	-0-	87 14	1 4	10070	2	Y	753	757 0		136
12	11439 X	11205	-0-	-234	-0-	71 20	1 4	10015	2	Y	999	992 0		143
01	11439 X	11020	-0-	-419	-0-	105 17	1 4	10001	2	Y	815	853 0		105
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
08	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	75 195	1 4	8257	2	Y	571	536 0		119
09	8550 X	7134	-0-	-1416	-0-	62 443	1 9	6629	2	Y	403	443 0		79
10	8835 X	7919	-0-	-916	-0-	53 3	1 4	7422	2	Y	401	384 0		96
11	8850 X	7304	-0-	-1546	-0-	58 10	1 4	6712	2	Y	476	486 0		86
12	9145 X	7718	-0-	-1427	-0-	49 14	1 4	6942	2	Y	648	641 0		93
01	9145 X	7176	-0-	-1969	-0-	69 11	1 4	6555	2	Y	492	522 0		63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	3410 X	3166	-0-	-244	-0-		30	1 2955	2	Y	163	172	0		39
							2	4 179	9						
09	3240 X	3166	-0-	-74	-0-		26	1 2987	2	Y	139	135	0		43
							153	9							
10	3441 X	3172	-0-	-269	-0-		27	1 2976	2	Y	154	136	0		61
							169	9							
11	3330 X	2979	-0-	-351	-0-		24	1 2801	2	Y	140	159	0		42
							154	9							
12	3441 X	3236	-0-	-205	-0-		23	1 3034	2	Y	161	159	0		44
							2	4 177	9						
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		23	1 3104	2	Y	202	184	0		62
							1	4 222	9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237															
08	4588 X	4409	-0-	-179	-0-		41	1 4101	2	Y	241	251	0		57
							2	4 265	9						
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-		36	1 4087	2	Y	241	224	0		74
							265	9							
10	4495 X	4376	-0-	-119	-0-		37	1 4065	2	Y	249	224	0		99
							274	9							
11	4350 X	4251	-0-	-99	-0-		35	1 3982	2	Y	213	248	0		64
							234	9							
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		32	1 4322	2	Y	252	247	0		69
							3	4 277	9						
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-		31	1 4205	2	Y	283	265	0		87
							2	4 311	9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278															
08	3503 X	3068	-0-	-435	-0-		29	1 2838	2	Y	181	189	0		43
							2	4 199	9						
09	3210 X	3083	-0-	-127	-0-		25	1 2868	2	Y	173	163	0		53
							190	9							
10	3317 X	3131	-0-	-186	-0-		26	1 2904	2	Y	183	164	0		72
							201	9							
11	3210 X	2953	-0-	-257	-0-		24	1 2768	2	Y	146	174	0		44
							161	9							
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		22	1 2982	2	Y	186	179	0		51
							2	4 205	9						
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		22	1 2922	2	Y	241	218	0		74
							1	4 265	9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721															
08	10106 X	9824	-0-	-282	-0-		116	1 9074	2	Y	557	482	0		236
							21	4 613	9						
09	9030 X	8424	-0-	-606	-0-		101	1 7780	2	Y	486	542	0		180
							8	4 535	9						
10	9331 X	8777	-0-	-554	-0-		135	1 8110	2	Y	484	540	0		124
							532	9							
11	9510 X	8287	-0-	-1223	-0-		124	1 7629	2	Y	485	459	0		150
							534	9							
12	9827 X	8501	-0-	-1326	-0-		123	1 7822	2	Y	505	462	0		193
							556	9							
01	9827 X	8317	-0-	-1510	-0-		132	1 7640	2	Y	495	533	0		155
							545	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	6107 X	5785	-0-	-322	-0-	69 1	5363 2	Y	310	282 0			131	
						12 4	341 9							
09	5730 X	5351	-0-	-379	-0-	64 1	4960 2	Y	293	316 0			108	
						5 4	322 9							
10	5921 X	5839	-0-	-82	-0-	90 1	5409 2	Y	309	338 0			79	
						340 9								
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	86 1	5294 2	Y	322	301 0			100	
						354 9								
12	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	80 1	5096 2	Y	354	319 0			135	
						389 9								
01	5828 X	5611	-0-	-217	-0-	88 1	5112 2	Y	374	392 0			117	
						411 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
08	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	66 1	5151 2	Y	314	283 0			133	
						12 4	345 9							
09	5700 X	5608	-0-	-92	-0-	67 1	5160 2	Y	342	349 0			126	
						5 4	376 9							
10	5890 X	5469	-0-	-421	-0-	84 1	5016 2	Y	335	375 0			86	
						369 9								
11	5610 X	5509	-0-	-101	-0-	82 1	5040 2	Y	352	329 0			109	
						387 9								
12	5797 X	5650	-0-	-147	-0-	81 1	5160 2	Y	372	339 0			142	
						409 9								
01	5797 X	5503	-0-	-294	-0-	86 1	5010 2	Y	370	396 0			116	
						407 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
08	3534 X	2990	-0-	-544	-0-	27 1	2733 2	Y	207	218 0			49	
						2 4	228 9							
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	25 1	2897 2	Y	202	189 0			62	
						222 9								
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	27 1	2954 2	Y	214	191 0			85	
						235 9								
11	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	25 1	2851 2	Y	175	207 0			53	
						193 9								
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	23 1	3023 2	Y	211	206 0			58	
						2 4	232 9							
01	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	22 1	2942 2	Y	239	223 0			74	
						1 4	263 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
08	5549 X	5396	-0-	-153	-0-	63 1	4958 2	Y	331	304 0			140	
						11 4	364 9							
09	5370 X	4871	-0-	-499	-0-	58 1	4464 2	Y	314	338 0			116	
						4 4	345 9							
10	5549 X	3712	-0-	-1837	-0-	57 1	3407 2	Y	225	283 0			58	
						248 9								
11	5250 X	4777	-0-	-473	-0-	71 1	4377 2	Y	299	264 0			93	
						329 9								
12	5394 X	4939	-0-	-455	-0-	70 1	4472 2	Y	361	316 0			138	
						397 9								
01	5394 X	4925	-0-	-469	-0-	77 1	4450 2	Y	362	387 0			113	
						398 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	27 1	5281 2	Y	220	205	0			50	
09	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	66 4	242 9								
10	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	20 1	5014 2	Y	228	235	0			43	
11	5610 X	5049	-0-	-561	-0-	251 9									
12	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	19 1	5179 2	Y	237	240	0			40	
01	5611 X	5194	-0-	-417	-0-	13 4	261 9								
						19 1	4765 2	Y	241	232	0			49	
						265 9									
						23 1	4980 2	Y	253	247	0			55	
						278 9									
						22 1	4882 2	Y	258	244	0			69	
						6 4	284 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179															
08	9951 X	9678	-0-	-273	-0-	46 1	8962 2	Y	507	472	0			115	
09	9540 X	9144	-0-	-396	-0-	112 4	558 9								
10	9920 X	9377	-0-	-543	-0-	35 1	8531 2	Y	525	541	0			99	
11	9600 X	8478	-0-	-1122	-0-	578 9									
12	9920 X	9791	-0-	-129	-0-	33 1	8731 2	Y	537	546	0			90	
01	9672 X	9170	-0-	-502	-0-	22 4	591 9								
						32 1	7972 2	Y	431	434	0			87	
						474 9									
						42 1	9090 2	Y	598	555	0			130	
						1 4	658 9								
						39 1	8510 2	Y	555	537	0			148	
						10 4	611 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235															
08	7068 X	6563	-0-	-505	-0-	32 1	6177 2	Y	252	235	0			57	
09	6840 X	6173	-0-	-667	-0-	77 4	277 9								
10	7068 X	6599	-0-	-469	-0-	24 1	5862 2	Y	261	269	0			49	
11	6630 X	6352	-0-	-278	-0-	287 9									
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	23 1	6208 2	Y	321	316	0			54	
01	6603 X	6487	-0-	-116	-0-	15 4	353 9								
						24 1	5973 2	Y	323	312	0			65	
						355 9									
						29 1	6208 2	Y	339	330	0			74	
						1 4	373 9								
						28 1	6090 2	Y	329	315	0			88	
						7 4	362 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124															
08	6696 X	6390	-0-	-306	-0-	31 1	6005 2	Y	254	235	0			58	
09	6060 X	5937	-0-	-123	-0-	75 4	279 9								
10	6262 X	6029	-0-	-233	-0-	23 1	5630 2	Y	258	267	0			49	
11	6180 X	5782	-0-	-398	-0-	284 9									
12	6386 X	6007	-0-	-379	-0-	21 1	5705 2	Y	263	268	0			44	
01	6200 X	5782	-0-	-418	-0-	14 4	289 9								
						22 1	5470 2	Y	264	255	0			53	
						290 9									
						26 1	5676 2	Y	276	269	0			60	
						1 4	304 9								
						25 1	5446 2	Y	277	263	0			74	
						6 4	305 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580 X	5009	-0-	-571	-0-	24 1	4681 2	58 4	246 9	Y	224	208 0		51
09	5400 X	4747	-0-	-653	-0-	18 1	4473 2	256 9		Y	233	240 0		44
10	5580 X	4812	-0-	-768	-0-	17 1	4523 2	11 4	261 9	Y	237	241 0		40
11	5130 X	4665	-0-	-465	-0-	18 1	4436 2	211 9		Y	192	193 0		39
12	5022 X	4860	-0-	-162	-0-	21 1	4618 2	221 9		Y	201	196 0		44
01	4991 X	4801	-0-	-190	-0-	21 1	4559 2	5 4	216 9	Y	196	188 0		52
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
08	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	28 1	5525 2	69 4	263 9	Y	239	228 0		54
09	5940 X	5541	-0-	-399	-0-	21 1	5247 2	273 9		Y	248	255 0		47
10	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	20 1	5269 2	13 4	274 9	Y	249	254 0		42
11	5940 X	5339	-0-	-601	-0-	20 1	5043 2	276 9		Y	251	242 0		51
12	5952 X	5602	-0-	-350	-0-	24 1	5283 2	295 9		Y	268	261 0		58
01	5735 X	5360	-0-	-375	-0-	23 1	5016 2	6 4	315 9	Y	286	268 0		76
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	42 1	4195 2	2 4	231 9	Y	210	214 0		50
09	4380 X	4099	-0-	-281	-0-	34 1	3866 2	199 9		Y	181	175 0		56
10	4526 X	4261	-0-	-265	-0-	36 1	3964 2	261 9		Y	237	199 0		94
11	4380 X	4144	-0-	-236	-0-	34 1	3891 2	219 9		Y	199	233 0		60
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	32 1	4218 2	3 4	251 9	Y	228	225 0		63
01	4464 X	4348	-0-	-116	-0-	30 1	4039 2	2 4	277 9	Y	252	237 0		78
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
08	6572 X	5569	-0-	-1003	-0-	117 1	4854 2	Y	508	508	0		3
09	6510 X	5302	-0-	-1208	-0-	39 4	559 9	Y	489	488	0		4
10	6727 X	6052	-0-	-675	-0-	139 1	4617 2	Y	583	581	0		6
11	6510 X	6133	-0-	-377	-0-	8 4	538 9	Y	578	579	0		5
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	145 1	5265 2	Y	613	613	0		5
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	1 4	641 9	Y	652	652	0		5
						142 1	5348 2	Y					
						7 4	636 9	Y					
						150 1	5559 2	Y					
						674 9							
						141 1	5228 2	Y					
						1 4	717 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035													
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	149 1	1697 2	Y	713	713	0		10
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	1 4	784 9	Y	774	773	0		11
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	211 1	1564 2	Y	841	830	0		22
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2 4	851 9	Y	902	914	0		10
12	2728 N	1427	-0-	-1301	-0-	176 1	1416 2	Y	825	824	0		11
01	2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	7 4	925 9	Y	744	724	0	5 1	26
						130 1	1618 2	Y					
						992 9							
						113 1	406 2	Y					
						908 9							
						180 1	556 2	Y					
						1 4	818 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068													
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	163 1	1005 2	Y	364	367	0		5
09	1380 X	1379	-0-	-1	-0-	1 4	400 9	Y	356	356	0		5
10	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	141 1	845 2	Y	437	431	0		11
11	1650 X	1317	-0-	-333	-0-	1 4	392 9	Y	360	367	0		4
12	1705 X	862	-0-	-843	-0-	175 1	864 2	Y	460	458	0		6
01	1519 N	820	-0-	-699	-0-	4 4	481 9	Y	362	353	0	2 1	13
						164 1	757 2	Y					
						396 9							
						149 1	207 2	Y					
						506 9							
						121 1	301 2	Y					
						398 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907													
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	292 1	963 2	Y	643	646	0		9
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1 4	707 9	Y	487	489	0		7
10	1860 N	1421	-0-	-439	-0-	162 1	626 2	Y	624	615	0		16
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1 4	536 9	Y	802	809	0		9
12	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	63 1	669 2	Y	621	622	0		8
01	1426 N	373	-0-	-1053	-0-	3 4	686 9	Y	155	157	0	1 1	5
						195 1	1103 2	Y					
						882 9							
						153 1	432 2	Y					
						683 9							
						36 1	166 2	Y					
						171 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	79 1	2716 2	246 9	Y	224	224 0		1
09	3690 X	3366	-0-	-324	-0-	22 4	246 9	84 1	2970 2	279	277 0		3
10	3317 X	1675	-0-	-1642	-0-	5 4	307 9	44 1	1482 2	135	137 0		1
11	3210 X	82	-0-	-3128	-0-	149 9		74 2	8 9	7	8 0		-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					-0-			-0-
01	3472 X	2288	-0-	-1184	-0-	55 1	1929 2	304 9	Y	276	274 0		2
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
08	4030 X	1600	-0-	-2430	-0-	15 1	1467 2	117 9	Y	106	130 0		25
09	3900 X	3271	-0-	-629	-0-	1 4	117 9	26 1	3002 2	221	178 0		68
10	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	243 9		31 1	3436 2	239	212 0		95
11	3510 X	3268	-0-	-242	-0-	263 9		26 1	3030 2	193	230 0		58
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	212 9		25 1	3287 2	222	219 0		61
01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	2 4	244 9	24 1	3201 2	254	237 0		78
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
08	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	37 1	4103 2	97 4	315 9	286	297 0		60
09	5520 X	4362	-0-	-1158	-0-	38 1	4051 2	273 9		248	259 0		49
10	5704 X	5079	-0-	-625	-0-	34 1	4734 2	2 4	309 9	281	263 0		67
11	5520 X	4671	-0-	-849	-0-	37 1	4276 2	6 4	352 9	320	329 0		58
12	4991 X	4826	-0-	-165	-0-	31 1	4323 2	9 4	463 9	421	419 0		60
01	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	50 1	4730 2	8 4	409 9	372	384 0		48
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913													
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	41 1	4071 2	2 4	350 9	318	313 0		76
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	31 1	3479 2	276 9		251	250 0		77
10	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	29 1	3247 2	268 9		244	224 0		97
11	4320 X	3323	-0-	-997	-0-	27 1	3076 2	220 9		200	237 0		60
12	4464 X	3441	-0-	-1023	-0-	24 1	3173 2	2 4	242 9	220	220 0		60
01	4123 X	3389	-0-	-734	-0-	23 1	3092 2	1 4	273 9	248	232 0		76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	212 1	1847 2	Y	456	457	0			7
						2 4	502 9							
09	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	226 1	1531 2	Y	439	440	0			6
						2 4	483 9							
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	192 1	1527 2	Y	528	520	0			14
						7 4	581 9							
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	177 1	1835 2	Y	594	601	0			7
						653 9								
12	2573 X	866	-0-	-1707	-0-	81 1	342 2	Y	403	405	0			5
						443 9								
01	2573 X	1369	-0-	-1204	-0-	121 1	536 2	Y	646	625	0	4	1	22
						1 4	711 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057														
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	149 1	923 2	Y	336	338	0			5
						1 4	370 9							
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	185 1	557 2	Y	235	237	0			3
						1 4	259 9							
10	1457 N	1005	-0-	-452	-0-	144 1	550 2	Y	280	276	0			7
						3 4	308 9							
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	269 1	826 2	Y	434	436	0			5
						477 9								
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	297 1	194 2	Y	502	500	0			7
						552 9								
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	241 1	272 2	Y	428	417	0	3	1	15
						471 9								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
08	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	90 1	1789 2	Y	164	161	0			16
						67 4	180 9							
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	86 1	1987 2	Y	182	174	0			24
						199 4	200 9							
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	28 1	715 2	Y	67	81	0			10
						18 4	74 9							
11	2070 X	243	-0-	-1827	-0-	45 1	161 2	Y	33	38	0			5
						1 4	36 9							
12	2542 X	624	-0-	-1918	-0-	57 1	464 2	Y	93	79	0			19
						1 4	102 9							
01	2542 X	437	-0-	-2105	-0-	28 1	365 2	Y	37	52	0			4
						3 4	41 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
08	2914 X	2075	-0-	-839	-0-	79 1	1772 2	Y	144	142	0			14
						66 4	158 9							
09	2820 X	2207	-0-	-613	-0-	73 1	1796 2	Y	144	139	0			19
						180 4	158 9							
10	2201 X	948	-0-	-1253	-0-	26 1	831 2	Y	64	73	0			10
						21 4	70 9							
11	2010 X	1179	-0-	-831	-0-	145 1	880 2	Y	135	126	0			19
						5 4	149 9							
12	2294 X	1460	-0-	-834	-0-	109 1	1154 2	Y	175	159	0			35
						4 4	193 9							
01	2294 X	881	-0-	-1413	-0-	50 1	760 2	Y	59	88	0			6
						6 4	65 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	6169 X	4808	-0-	-1361	-0-	175 1	4054 2	Y	526	531 0			79
						579 9							
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	192 1	4225 2	Y	560	562 0			77
						1 4	616 9						
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	217 1	4267 2	Y	630	623 0			84
						693 9							
11	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	206 1	3706 2	Y	546	574 0			56
						6 4	601 9						
12	5208 X	4919	-0-	-289	-0-	208 1	4048 2	Y	603	595 0			64
						663 9							
01	5208 X	4711	-0-	-497	-0-	184 1	3898 2	Y	572	567 0			69
						629 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834													
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	156 1	4628 2	Y	454	453 0			3
						37 4	499 9						
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	157 1	4610 2	Y	458	457 0			4
						8 4	504 9						
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	160 1	4575 2	Y	449	449 0			4
						1 4	494 9						
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	157 1	4686 2	Y	471	471 0			4
						6 4	518 9						
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	166 1	4785 2	Y	558	557 0			5
						614 9							
01	5456 X	4853	-0-	-603	-0-	161 1	4117 2	Y	522	523 0			4
						1 4	574 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666													
08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	169 1	2451 2	Y	406	413 0			13
						11 4	447 9						
09	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	170 1	2526 2	Y	397	401 0			9
						5 4	437 9						
10	3317 X	3008	-0-	-309	-0-	168 1	2443 2	Y	360	355 0			14
						1 4	396 9						
11	2970 X	1812	-0-	-1158	-0-	163 1	1390 2	Y	235	243 0			6
						259 9							
12	3255 X	1780	-0-	-1475	-0-	159 1	1361 2	Y	236	235 0			7
						260 9							
01	3255 X	1039	-0-	-2216	-0-	67 1	815 2	Y	143	140 0	7 1		3
						157 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058													
08	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	179 1	2129 2	Y	402	413 0			13
						10 4	442 9						
09	3240 X	2431	-0-	-809	-0-	200 1	1721 2	Y	461	463 0			11
						3 4	507 9						
10	3348 X	2494	-0-	-854	-0-	170 1	1809 2	Y	467	460 0			18
						1 4	514 9						
11	3240 X	1886	-0-	-1354	-0-	202 1	1377 2	Y	279	290 0			7
						307 9							
12	3193 X	1500	-0-	-1693	-0-	217 1	1054 2	Y	208	209 0			6
						229 9							
01	2759 X	143	-0-	-2616	-0-	32 1	91 2	Y	18	23 0	1 1		-0-
						20 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	174 1	1312 2	Y	457	452 0				45
						49 4	503 9							
09	1560 X	1141	-0-	-419	-0-	129 1	728 2	Y	192	212 0				25
						73 4	211 9							
10	1767 X	1631	-0-	-136	-0-	121 1	1146 2	Y	305	284 0				46
						28 4	336 9							
11	1980 X	1349	-0-	-631	-0-	520 1	522 2	Y	276	283 0				39
						3 4	304 9							
12	2046 X	1168	-0-	-878	-0-	202 1	614 2	Y	318	294 0				63
						2 4	350 9							
01	2046 X	1120	-0-	-926	-0-	171 1	728 2	Y	195	237 0				21
						6 4	215 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
08	2604 X	1996	-0-	-608	-0-	108 1	1631 2	Y	178	176 0				18
						61 4	196 9							
09	2520 X	1190	-0-	-1330	-0-	88 1	898 2	Y	104	108 0				14
						90 4	114 9							
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-	32 1	644 2	Y	79	81 0				12
						16 4	87 9							
11	2340 X	691	-0-	-1649	-0-	232 1	360 2	Y	88	87 0				13
						2 4	97 9							
12	1984 X	290	-0-	-1694	-0-	141 1	118 2	Y	28	35 0				6
						31 9								
01	1984 X	644	-0-	-1340	-0-	94 1	481 2	Y	59	59 0				6
						4 4	65 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
08	2263 X	1913	-0-	-350	-0-	86 1	1579 2	Y	172	172 0				17
						59 4	189 9							
09	2190 X	1819	-0-	-371	-0-	76 1	1438 2	Y	146	144 0				19
						144 4	161 9							
10	2263 X	766	-0-	-1497	-0-	26 1	646 2	Y	71	79 0				11
						16 4	78 9							
11	1860 X	1838	-0-	-22	-0-	244 1	1277 2	Y	282	253 0				40
						7 4	310 9							
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	111 1	1549 2	Y	318	295 0				63
						5 4	350 9							
01	1922 X	1499	-0-	-423	-0-	92 1	1262 2	Y	123	173 0				13
						10 4	135 9							
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
08	2077 X	368	-0-	-1709	-0-	236 1	121 2	Y	10	9 0				1
						11 9								
09	2010 X	347	-0-	-1663	-0-	295 1	49 2	Y	3	4 0				-0-
						3 9								
10	1984 X	434	-0-	-1550	-0-	343 1	71 2	Y	18	16 0				2
						20 9								
11	570 X	429	-0-	-141	-0-	263 1	120 2	Y	42	40 0				4
						46 9								
12	434 X	200	-0-	-234	-0-	179 1	15 2	Y	5	9 0				-0-
						6 9								
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	273 1	13 2	Y	6	5 0				1
						7 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//										100351											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #:		104H		RRCID -> 276913		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH		7951 PERF. 8476 - 14963	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	9455 X	3417	-0-	-6038	-0-			304 1	2725 2	Y			353	357 0				18			
09	9150 X	4108	-0-	-5042	-0-			388 1	3335 2	Y			414	409 0				23			
10	4867 X	4808	-0-	-59	-0-			455 1	4009 2	Y			440	447 0				16			
11	4710 X	3750	-0-	-960	-0-			315 1	3024 2	Y			328	328 0				16			
12	4867 X	1641	-0-	-3226	-0-			484 1	1178 2	Y			199	206 0				9			
01	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-			361 1	5411 2	Y			914	888 0				35			
								244 1													
								219 1													
								309 1													
								1005 9													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #:		107H		RRCID -> 276919		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH		7965 PERF. 8353 - 16368	
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-			277 1	2454 2	Y			461	445 0				24			
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-			507 1	1847 2	Y			333	338 0				19			
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-			256 1	3255 2	Y			517	517 0				19			
11	3120 X	2847	-0-	-273	-0-			366 1	2054 2	Y			407	406 0				20			
12	3224 X	2604	-0-	-620	-0-			294 1	1779 2	Y			423	423 0				20			
01	4123 X	1916	-0-	-2207	-0-			569 1	1322 2	Y			304	312 0				12			
								345 1													
								448 1													
								360 1													
								465 1													
								260 1													
								334 9													
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #:		82H		RRCID -> 276924		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH		7601 PERF. 8010 - 12221	
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y		-0-					-0-			
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-						Y		-0-					-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-			15 1	2121 2	Y			351	315 0				36			
								4 4	386 9												
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-			2 1	274 2	Y			46	77 0				5			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			51 9			Y		-0-	5 0				-0-			
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #:		93H		RRCID -> 276961		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH		7122 PERF. 7914 - 13998	
08	1891 X	1868	-0-	-23	-0-			88 1	1545 2	Y			207	211 0				7			
09	2040 X	1508	-0-	-532	-0-			7 4	228 9												
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-			85 1	1255 2	Y			150	153 0				4			
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-			3 4	165 9												
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-			100 1	3176 2	Y			355	345 0				14			
01	3627 X	570	-0-	-3057	-0-			1 4	391 9												
								107 1	3629 2	Y			409	413 0				10			
								450 1													
								124 1	4489 2	Y			506	501 0				15			
								557 1													
								51 1	462 2	Y			52	63 0			3 1	1			
								57 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5456 X	4095	-0-	-1361	-0-	252	1	3326	2	Y	470	469	0	25
						517	9							
09	5280 X	4853	-0-	-427	-0-	322	1	3945	2	Y	533	528	0	30
						586	9							
10	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	311	1	3674	2	Y	439	453	0	16
						483	9							
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	353	1	4533	2	Y	537	526	0	27
						591	9							
12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	488	1	5816	2	Y	725	718	0	34
						798	9							
01	5022 X	4436	-0-	-586	-0-	315	1	3638	2	Y	439	456	0	17
						483	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														
08	7657 X	3556	-0-	-4101	-0-	226	1	2653	2	Y	615	618	0	32
						677	9							
09	4740 X	1577	-0-	-3163	-0-	237	1	1077	2	Y	239	258	0	13
						263	9							
10	4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	355	1	2901	2	Y	570	562	0	21
						627	9							
11	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	490	1	4749	2	Y	924	899	0	46
						1016	9							
12	4092 X	2273	-0-	-1819	-0-	305	1	1607	2	Y	328	359	0	15
						361	9							
01	3875 X	3004	-0-	-871	-0-	369	1	2163	2	Y	429	427	0	17
						472	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	199	1	82	2	Y	79	74	0	5
						87	9							
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	289	1	653	2	Y	158	156	0	7
						174	9							
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	297	1	1050	2	Y	159	157	0	9
						175	9							
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	264	1	784	2	Y	146	144	0	11
						161	9							
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	304	1	541	2	Y	188	188	0	11
						207	9							
01	1519 N	1013	-0-	-506	-0-	215	1	561	2	Y	215	217	0	9
						237	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
08	1488 X	822	-0-	-666	-0-	248	1	441	2	Y	121	120	0	7
						133	9							
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	258	1	1465	2	Y	234	231	0	10
						257	9							
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	281	1	727	2	Y	155	156	0	9
						171	9							
11	1110 X	777	-0-	-333	-0-	250	1	425	2	Y	93	95	0	7
						102	9							
12	2046 X	957	-0-	-1089	-0-	275	1	543	2	Y	126	125	0	8
						139	9							
01	2046 X	1420	-0-	-626	-0-	237	1	907	2	Y	251	249	0	10
						276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	170 1	1869 2	Y	260	264 0			8	
						9 4	286 9							
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	163 1	1904 2	Y	326	326 0			8	
						4 4	359 9							
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	171 1	2866 2	Y	472	462 0			18	
						1 4	519 9							
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	176 1	3271 2	Y	543	548 0			13	
						597 9								
12	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	184 1	3328 2	Y	554	550 0			17	
						609 9								
01	3565 X	353	-0-	-3212	-0-	67 1	241 2	Y	41	54 0	3 1		1	
						45 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
08	5177 X	3966	-0-	-1211	-0-	209 1	3284 2	Y	405	404 0			3	
						27 4	446 9							
09	4710 X	3372	-0-	-1338	-0-	207 1	2720 2	Y	401	400 0			4	
						4 4	441 9							
10	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	204 1	2733 2	Y	342	343 0			3	
						1 4	376 9							
11	3840 X	2972	-0-	-868	-0-	189 1	2435 2	Y	314	314 0			3	
						3 4	345 9							
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	210 1	4428 2	Y	617	615 0			5	
						679 9								
01	3813 X	3018	-0-	-795	-0-	202 1	2447 2	Y	335	337 0			3	
						369 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	7 1	3759 2	Y	400	399 0			3	
						30 4	440 9							
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	10 1	3709 2	Y	414	413 0			4	
						6 4	455 9							
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	11 1	3676 2	Y	415	415 0			4	
						1 4	457 9							
11	4110 X	3960	-0-	-150	-0-	14 1	3499 2	Y	403	404 0			3	
						4 4	443 9							
12	4309 X	4257	-0-	-52	-0-	12 1	3834 2	Y	374	374 0			3	
						411 9								
01	4309 X	3734	-0-	-575	-0-	27 1	3317 2	Y	354	354 0			3	
						1 4	389 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	139 1	5859 2	Y	596	595 0			4	
						47 4	656 9							
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	143 1	5891 2	Y	562	561 0			5	
						10 4	618 9							
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	128 1	5902 2	Y	548	548 0			5	
						1 4	603 9							
11	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	125 1	5893 2	Y	552	552 0			5	
						8 4	607 9							
12	6882 X	6653	-0-	-229	-0-	131 1	5915 2	Y	552	552 0			5	
						607 9								
01	6882 X	6667	-0-	-215	-0-	141 1	5980 2	Y	495	496 0			4	
						1 4	545 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	98 1	3198 2	Y	315	314	0			2
						26 4	347 9							
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	103 1	4573 2	Y	399	397	0			4
						7 4	439 9							
10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	108 1	5284 2	Y	250	252	0			2
						1 4	275 9							
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	103 1	4596 2	Y	257	257	0			2
						6 4	283 9							
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	108 1	4487 2	Y	261	261	0			2
						287 9								
01	5673 X	3897	-0-	-1776	-0-	103 1	3553 2	Y	218	218	0			2
						1 4	240 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
08	6510 X	861	-0-	-5649	-0-	1 1	789 2	Y	59	61	0			-0-
						6 4	65 9							
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-					-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-					-0-
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-					-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-					-0-
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	8 1	2006 2	Y	152	151	0			1
						167 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
08	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	55 1	2033 2	Y	186	189	0			6
						9 4	205 9							
09	2910 X	2026	-0-	-884	-0-	52 1	1771 2	Y	181	183	0			4
						4 4	199 9							
10	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	53 1	1821 2	Y	180	177	0			7
						1 4	198 9							
11	2910 X	1996	-0-	-914	-0-	59 1	1760 2	Y	161	164	0			4
						177 9								
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	73 1	3667 2	Y	299	294	0			9
						329 9								
01	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	66 1	1315 2	Y	107	109	0	5	1	2
						1 4	118 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
08	2635 X	2177	-0-	-458	-0-	126 1	1828 2	Y	195	197	0			6
						8 4	215 9							
09	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	105 1	2040 2	Y	268	268	0			6
						4 4	295 9							
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	106 1	2123 2	Y	269	265	0			10
						1 4	296 9							
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	143 1	3476 2	Y	444	443	0			11
						488 9								
12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	154 1	4794 2	Y	612	605	0			18
						673 9								
01	3100 N	4658	-0-	1558	1558	128 1	3969 2	Y	508	493	0	23	1	10
						2 4	559 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	193 1	4340 2	Y	564	563	0		4
						35 4	620 9						
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	193 1	4373 2	Y	598	597	0		5
						7 4	658 9						
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	197 1	4573 2	Y	619	618	0		6
						1 4	681 9						
11	5040 X	4937	-0-	-103	-0-	189 1	4061 2	Y	620	621	0		5
						5 4	682 9						
12	5394 X	4371	-0-	-1023	-0-	193 1	3574 2	Y	549	549	0		5
						604 9							
01	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	197 1	3972 2	Y	598	598	0		5
						1 4	658 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091													
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	212 1	4553 2	Y	912	869	0		55
						1003 9							
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	179 1	3144 2	Y	661	687	0		29
						727 9							
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	203 1	3824 2	Y	890	868	0		51
						979 9							
11	5580 X	4289	-0-	-1291	-0-	205 1	3239 2	Y	768	762	0		57
						845 9							
12	5766 X	3832	-0-	-1934	-0-	199 1	2886 2	Y	679	695	0		41
						747 9							
01	5766 X	3621	-0-	-2145	-0-	169 1	2794 2	Y	598	615	0		24
						658 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102													
08	11501 X	9649	-0-	-1852	-0-	206 1	8616 2	Y	751	737	0		45
						1 4	826 9						
09	11130 X	9747	-0-	-1383	-0-	196 1	8674 2	Y	797	808	0		34
						877 9							
10	11501 X	9031	-0-	-2470	-0-	208 1	8071 2	Y	684	679	0		39
						752 9							
11	10710 X	9342	-0-	-1368	-0-	219 1	8379 2	Y	676	665	0		50
						744 9							
12	10726 X	9926	-0-	-800	-0-	216 1	8890 2	Y	745	750	0		45
						820 9							
01	10075 X	9674	-0-	-401	-0-	188 1	8706 2	Y	708	724	0		29
						1 4	779 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207													
08	4216 X	2754	-0-	-1462	-0-	216 1	2232 2	Y	278	272	0		17
						306 9							
09	4230 X	2329	-0-	-1901	-0-	221 1	1802 2	Y	278	283	0		12
						306 9							
10	4371 X	3190	-0-	-1181	-0-	237 1	2551 2	Y	365	356	0		21
						402 9							
11	4230 X	3039	-0-	-1191	-0-	234 1	2434 2	Y	337	333	0		25
						371 9							
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	246 1	3771 2	Y	528	521	0		32
						581 9							
01	3193 X	2626	-0-	-567	-0-	197 1	2113 2	Y	287	307	0		12
						316 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1457 X	1218	-0-	-239	-0-	236 1	4 4	894 2	84 9	Y	76	75 0				2
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	229 1	2 4	882 2	127 9	Y	115	114 0				3
10	1271 X	263	-0-	-1008	-0-	263 1				Y	-0-	3 0				-0-
11	1230 X	219	-0-	-1011	-0-	219 1				Y	-0-					-0-
12	1271 X	182	-0-	-1089	-0-	182 1				Y	-0-					-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218																
08	8618 X	7832	-0-	-786	-0-	170 1	33 4	7157 2	472 9	Y	429	434 0				14
09	8340 X	6841	-0-	-1499	-0-	162 1	12 4	6162 2	505 9	Y	459	462 0				11
10	8618 X	6595	-0-	-2023	-0-	160 1	2 4	5963 2	470 9	Y	427	422 0				16
11	8310 X	5884	-0-	-2426	-0-	160 1	420 9	5304 2		Y	382	389 0				9
12	7998 X	6028	-0-	-1970	-0-	175 1	427 9	5426 2		Y	388	385 0				12
01	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	239 1	4 4	10084 2	794 9	Y	722	687 0	33 1			14
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887																
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	27 1	7 4	1523 2	211 9	Y	192	192 0				9
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	26 1	271 9	1536 2		Y	246	237 0				18
10	2170 N	1100	-0-	-1070	-0-	15 1	10 4	879 2	196 9	Y	178	187 0				9
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	33 1	331 9	1638 2		Y	301	294 0				16
12	3100 N	4752	-0-	1652	1652	99 1	615 9	4038 2		Y	559	548 0				27
01	3836 X	2184	-0-	-1652	-0-	48 1	6 4	1819 2	311 9	Y	283	295 0				15
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745																
08	2325 X	1873	-0-	-452	-0-	77 1	58 4	1541 2	197 9	Y	179	177 0				18
09	2250 X	1710	-0-	-540	-0-	76 1	132 4	1319 2	183 9	Y	166	162 0				22
10	2170 X	517	-0-	-1653	-0-	25 1	11 4	431 2	50 9	Y	45	60 0				7
11	2100 X	691	-0-	-1409	-0-	317 1	2 4	305 2	67 9	Y	61	59 0				9
12	2170 X	1224	-0-	-946	-0-	237 1	2 4	743 2	242 9	Y	220	185 0				44
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	190 1	6 4	731 2	102 9	Y	93	127 0				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	304 1	1871 2	Y	302	299 0				16
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	332 9								
10	2201 X	425	-0-	-1776	-0-	383 1	1996 2	Y	308	307 0				17
11	2430 X	1712	-0-	-718	-0-	339 9								
12	2821 X	357	-0-	-2464	-0-	343 1	71 2	Y	10	27 0				-0-
01	2821 X	2461	-0-	-360	-0-	11 9								
						434 1	1100 2	Y	162	154 0				8
						178 9								
						341 1	12 2	Y	4	12 0				-0-
						4 9								
						349 1	1807 2	Y	277	266 0				11
						305 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-					-0-
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-					-0-
11	2670 X	129	-0-	-2541	-0-	116 2	13 9	Y	12	12 0				-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	4007	-0-	4007	4007	105 1	3493 2	Y	371	368 0				3
						1 4	408 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
08	6789 X	5763	-0-	-1026	-0-	230 1	4839 2	Y	631	608 0				38
09	6570 X	4437	-0-	-2133	-0-	694 9								
10	3906 X	2185	-0-	-1721	-0-	239 1	3671 2	Y	479	496 0				21
11	5580 X	2156	-0-	-3424	-0-	527 9								
12	5766 X	4092	-0-	-1674	-0-	250 1	1675 2	Y	236	243 0				14
01	5673 X	4194	-0-	-1479	-0-	260 9								
						247 1	1658 2	Y	228	225 0				17
						251 9								
						262 1	3317 2	Y	466	455 0				28
						513 9								
						225 1	3455 2	Y	467	476 0				19
						514 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	83 1	4119 2	Y	677	676 0				4
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	33 4	745 9							
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	84 1	3881 2	Y	638	636 0				6
11	4830 X	4702	-0-	-128	-0-	6 4	702 9							
12	4991 X	4374	-0-	-617	-0-	86 1	3737 2	Y	621	621 0				6
01	4991 X	3641	-0-	-1350	-0-	1 4	683 9							
						86 1	3882 2	Y	663	664 0				5
						5 4	729 9							
						79 1	3556 2	Y	672	671 0				6
						739 9								
						39 1	2971 2	Y	574	575 0				5
						631 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7378 X	6794	-0-	-584	-0-	124 1	28 4	6216 2	426 9	Y	387	391 0		13
09	7140 X	4100	-0-	-3040	-0-	105 1	7 4	3603 2	385 9	Y	350	355 0		8
10	7378 X	3895	-0-	-3483	-0-	102 1	1 4	3444 2	348 9	Y	316	312 0		12
11	6570 X	3265	-0-	-3305	-0-	100 1	272 9	2893 2		Y	247	253 0		6
12	6789 X	3499	-0-	-3290	-0-	108 1	292 9	3099 2		Y	265	263 0		8
01	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	130 1	3 4	7688 2	725 9	Y	659	624 0	30 1	13
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
08	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	186 1	20 4	4411 2	883 9	Y	803	814 0		26
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	175 1	7 4	3282 2	543 9	Y	494	508 0		12
10	5828 X	4196	-0-	-1632	-0-	162 1	1 4	3497 2	536 9	Y	487	480 0		19
11	5640 X	3945	-0-	-1695	-0-	141 1	475 9	3329 2		Y	432	440 0		11
12	5828 X	3963	-0-	-1865	-0-	145 1	462 9	3356 2		Y	420	418 0		13
01	5177 X	178	-0-	-4999	-0-	178 1				Y	-0-	12 0	1 1	-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
08	3348 X	2391	-0-	-957	-0-	73 1	77 4	2061 2	180 9	Y	164	166 0		16
09	3240 X	2349	-0-	-891	-0-	67 1	191 4	1903 2	188 9	Y	171	165 0		22
10	2883 X	802	-0-	-2081	-0-	18 1	17 4	697 2	70 9	Y	64	76 0		10
11	2790 X	212	-0-	-2578	-0-	57 1	1 4	129 2	25 9	Y	23	30 0		3
12	2883 X	683	-0-	-2200	-0-	78 1	2 4	504 2	99 9	Y	90	75 0		18
01	806 N	403	-0-	-403	-0-	29 1	3 4	338 2	33 9	Y	30	45 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	4867 X	4343	-0-	-524	-0-	200 1	3770 2	Y	339	330 0				20
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	373 9	3997 2	Y	311	318 0				13
10	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	220 1	3436 2	Y	315	310 0				18
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	342 9	3789 2	Y	344	337 0				25
12	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	227 1	3778 2	Y	349	353 0				21
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	347 9	4346 2	Y	390	395 0				16
						220 1								
						378 9								
						226 1								
						384 9								
						191 1								
						429 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	191 1	3523 2	Y	397	396 0				3
09	3420 X	2937	-0-	-483	-0-	29 4	437 9	Y	254	255 0				2
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	185 1	2469 2	Y	371	369 0				4
11	4050 X	3166	-0-	-884	-0-	4 4	279 9	Y	383	384 0				3
12	4185 X	3910	-0-	-275	-0-	195 1	4416 2	Y	526	524 0				5
01	5022 X	3829	-0-	-1193	-0-	1 4	408 9	Y	511	512 0				4
						184 1	2558 2	Y						
						3 4	421 9	Y						
						199 1	3132 2	Y						
						579 9								
						189 1	3078 2	Y						
						562 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747														
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	177 1	6616 2	Y	823	819 0				5
09	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	54 4	905 9	Y	632	631 0				6
10	5952 X	5562	-0-	-390	-0-	178 1	5678 2	Y	526	527 0				5
11	7500 X	4869	-0-	-2631	-0-	9 4	695 9	Y	555	555 0				5
12	7750 X	5424	-0-	-2326	-0-	169 1	4813 2	Y	584	584 0				5
01	7750 X	4112	-0-	-3638	-0-	1 4	579 9	Y	466	467 0				4
						155 1	4098 2	Y						
						5 4	611 9	Y						
						146 1	4636 2	Y						
						642 9								
						147 1	3451 2	Y						
						1 4	513 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	225 1	2633 2	Y	284	285 0				2
09	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	21 4	312 9	Y	317	316 0				3
10	5208 X	3042	-0-	-2166	-0-	223 1	2349 2	Y	263	263 0				3
11	5040 X	2132	-0-	-2908	-0-	4 4	349 9	Y	228	229 0				2
12	5208 X	3640	-0-	-1568	-0-	213 1	2539 2	Y	420	418 0				4
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	1 4	289 9	Y	414	415 0				3
						189 1	1690 2	Y						
						2 4	251 9	Y						
						106 1	3072 2	Y						
						462 9								
						57 1	2909 2	Y						
						455 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	99 1	3787 2	Y	467	466 0			3
						31 4	514 9						
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	100 1	3597 2	Y	439	438 0			4
						6 4	483 9						
10	4340 X	3629	-0-	-711	-0-	92 1	3141 2	Y	359	359 0			4
						1 4	395 9						
11	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	109 1	3270 2	Y	375	376 0			3
						4 4	413 9						
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	128 1	3864 2	Y	490	489 0			4
						539 9							
01	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	126 1	3324 2	Y	481	481 0			4
						1 4	529 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112													
08	4805 X	4421	-0-	-384	-0-	143 1	3663 2	Y	532	531 0			3
						30 4	585 9						
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	69 1	4253 2	Y	544	542 0			5
						7 4	598 9						
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	77 1	3928 2	Y	442	443 0			4
						1 4	486 9						
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	92 1	4007 2	Y	461	461 0			4
						5 4	507 9						
12	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	95 1	4063 2	Y	476	476 0			4
						524 9							
01	5084 X	3504	-0-	-1580	-0-	179 1	2930 2	Y	359	360 0			3
						395 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428													
08	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	131 1	1894 2	Y	340	343 0			11
						9 4	374 9						
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	122 1	1739 2	Y	255	260 0			6
						4 4	281 9						
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	118 1	1856 2	Y	207	205 0			8
						1 4	228 9						
11	2580 X	1934	-0-	-646	-0-	119 1	1603 2	Y	193	196 0			5
						212 9							
12	2418 X	1923	-0-	-495	-0-	117 1	1595 2	Y	192	191 0			6
						211 9							
01	3100 N	3304	-0-	204	204	114 1	2815 2	Y	340	324 0	15 1		7
						1 4	374 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415													
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	153 1	545 2	Y	71	71 0			4
						1 4	78 9						
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	251 1	1194 2	Y	210	199 0			15
						231 9							
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	266 1	1403 2	Y	263	259 0			19
						289 9							
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	252 1	715 2	Y	136	145 0			10
						150 9							
12	1736 N	1086	-0-	-650	-0-	285 1	676 2	Y	114	112 0			12
						125 9							
01	1953 N	1001	-0-	-952	-0-	232 1	622 2	Y	132	134 0			10
						2 4	145 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4867 X	3964	-0-	-903	-0-	190 1 26 4	3221 2 527 9	Y	479	479 0		3
09	4710 X	3780	-0-	-930	-0-	189 1 5 4	3082 2 504 9	Y	458	457 0		4
10	4867 X	3719	-0-	-1148	-0-	185 1 1 4	3042 2 491 9	Y	446	446 0		4
11	4320 X	2130	-0-	-2190	-0-	198 1 2 4	1659 2 271 9	Y	246	248 0		2
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	172 1 570 9	3479 2	Y	518	516 0		4
01	3875 X	2662	-0-	-1213	-0-	170 1 362 9	2130 2	Y	329	330 0		3
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888												
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	8 1 37 4	4569 2 536 9	Y	487	486 0		3
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	13 1 8 4	4623 2 609 9	Y	554	552 0		5
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	4746 2 603 9	Y	548	548 0		5
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	16 1 6 4	4708 2 633 9	Y	575	575 0		5
12	5425 X	5375	-0-	-50	-0-	14 1 804 9	4557 2	Y	731	730 0		6
01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	4871 2 737 9	Y	670	671 0		5
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741												
08	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	27 1 1 4	172 2 29 9	Y	26	27 0		-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	940	-0-	940	940	18 1 134 9	788 2	Y	122	121 0		1
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848												
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	107 1 105 9	1262 2	Y	95	117 0		20
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	91 1 97 9	1151 2	Y	88	85 0		23
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	143 1 94 9	1199 2	Y	85	90 0		18
11	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	113 1 85 9	1139 2	Y	77	74 0		21
12	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	39 1 76 9	1138 2	Y	69	66 0		24
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	150 1 106 9	1336 2	Y	96	96 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270 X	17	-0-	-3253	-0-	14	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	706	-0-	706	706	21	1	555	2	Y	118	117	0			1
						130	9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308																
08	3379 X	2308	-0-	-1071	-0-	222	1	2010	2	Y	67	68	0			4
						2	4	74	9							
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	232	1	2519	2	Y	75	74	0			5
						83	9									
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	241	1	2524	2	Y	73	73	0			5
						80	9									
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	241	1	2014	2	Y	37	39	0			3
						41	9									
12	2914 X	1996	-0-	-918	-0-	271	1	1644	2	Y	74	69	0			8
						81	9									
01	2914 X	2065	-0-	-849	-0-	237	1	1707	2	Y	106	106	0			8
						4	4	117	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564																
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	233	1	3135	2	Y	115	115	0			7
						4	4	127	9							
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	231	1	2374	2	Y	81	82	0			6
						89	9									
10	3317 X	1723	-0-	-1594	-0-	241	1	1425	2	Y	52	54	0			4
						57	9									
11	3390 X	1612	-0-	-1778	-0-	307	1	1253	2	Y	47	48	0			3
						52	9									
12	3503 X	1668	-0-	-1835	-0-	347	1	1275	2	Y	42	41	0			4
						46	9									
01	3503 X	1447	-0-	-2056	-0-	323	1	1071	2	Y	45	46	0			3
						3	4	50	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255																
08	3193 X	608	-0-	-2585	-0-	55	1	472	2	Y	72	71	0			2
						2	4	79	9							
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	328	1	3871	2	Y	963	942	0			23
						8	4	1059	9							
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	313	1	1958	2	Y	472	477	0			18
						1	4	519	9							
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	309	1	1734	2	Y	421	429	0			10
						463	9									
12	3906 X	2195	-0-	-1711	-0-	302	1	1493	2	Y	364	363	0			11
						400	9									
01	5456 X	1753	-0-	-3703	-0-	266	1	1171	2	Y	286	278	0	13	1	6
						1	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3131 X	2315	-0-	-816	-0-	70 1	2111 2	Y	122	122	0		4	
						134 9								
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	75 1	2225 2	Y	125	124	0		5	
						138 9								
10	2821 X	2177	-0-	-644	-0-	80 1	1970 2	Y	115	114	0		6	
						127 9								
11	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	78 1	2058 2	Y	122	123	0		5	
						134 9								
12	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	81 1	2204 2	Y	138	137	0		6	
						152 9								
01	2511 X	1988	-0-	-523	-0-	84 1	1778 2	Y	112	111	0		7	
						3 4	123 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	224 1	323 2	Y	92	91	0		11	
						101 9								
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	242 1	372 2	Y	92	87	0		16	
						101 9								
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	245 1	206 2	Y	36	46	0		6	
						40 9								
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	182 1	577 2	Y	77	66	0		17	
						85 9								
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	165 1	537 2	Y	71	76	0		12	
						78 9								
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	144 1	433 2	Y	49	53	0		8	
						54 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
08	5239 X	2908	-0-	-2331	-0-	650 1	1817 2	Y	368	362	0		37	
						36 4	405 9							
09	5070 X	3049	-0-	-2021	-0-	617 1	2073 2	Y	326	322	0		41	
						359 9								
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	463 1	1785 2	Y	271	295	0		17	
						298 9								
11	3540 X	1921	-0-	-1619	-0-	340 1	1337 2	Y	222	216	0		23	
						244 9								
12	3162 X	1902	-0-	-1260	-0-	341 1	1361 2	Y	182	189	0		16	
						200 9								
01	3162 X	1339	-0-	-1823	-0-	213 1	988 2	Y	125	120	0		21	
						138 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
08	1023 X	992	-0-	-31	-0-	242 1	633 2	Y	105	109	0		13	
						1 4	116 9							
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	278 1	1283 2	Y	163	147	0		29	
						179 9								
10	1767 X	1370	-0-	-397	-0-	307 1	923 2	Y	127	136	0		20	
						140 9								
11	1710 X	880	-0-	-830	-0-	158 1	646 2	Y	69	74	0		15	
						76 9								
12	1798 X	1018	-0-	-780	-0-	128 1	796 2	Y	85	86	0		14	
						94 9								
01	1798 X	907	-0-	-891	-0-	108 1	658 2	Y	128	121	0		21	
						141 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2232 N	1396	-0-	-836	-0-	216 1	1085 2	94 9	Y	85	95 0				5
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	226 1	1472 2	117 9	Y	106	103 0				8
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	272 1	2162 2	168 9	Y	153	150 0				11
11	2430 X	2085	-0-	-345	-0-	277 1	1656 2	152 9	Y	138	139 0				10
12	2511 X	2285	-0-	-226	-0-	316 1	1826 2	143 9	Y	130	127 0				13
01	2604 X	361	-0-	-2243	-0-	269 1	83 2	9 9	Y	8	20 0				1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520															
08	806 X	752	-0-	-54	-0-	187 1	487 2	1 4	Y	70	69 0				4
09	1110 X	1086	-0-	-24	-0-	182 1	766 2	138 9	Y	125	120 0				9
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	198 1	691 2	81 9	Y	74	78 0				5
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	204 1	418 2	52 9	Y	47	49 0				3
12	1116 N	253	-0-	-863	-0-	226 1	24 2	3 9	Y	3	6 0				-0-
01	1116 X	360	-0-	-756	-0-	197 1	142 2	21 9	Y	19	18 0				1
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355															
08	3658 X	2578	-0-	-1080	-0-	53 1	2302 2	1 4	Y	202	201 0				7
09	3540 X	3014	-0-	-526	-0-	57 1	2788 2	1 4	Y	153	154 0				6
10	3658 X	3198	-0-	-460	-0-	65 1	2982 2	1 4	Y	136	134 0				8
11	3480 X	3449	-0-	-31	-0-	69 1	3219 2	161 9	Y	146	148 0				6
12	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	63 1	2784 2	149 9	Y	135	135 0				6
01	3193 X	2083	-0-	-1110	-0-	100 1	1879 2	3 4	Y	92	92 0				6
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424															
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	74 1	3181 2	1 4	Y	328	326 0				11
09	3570 X	3561	-0-	-9	-0-	75 1	3119 2	1 4	Y	333	331 0				13
10	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	81 1	2838 2	1 4	Y	326	321 0				18
11	3570 X	3119	-0-	-451	-0-	98 1	2682 2	339 9	Y	308	314 0				12
12	3689 X	2948	-0-	-741	-0-	83 1	2531 2	334 9	Y	304	304 0				12
01	3689 X	2791	-0-	-898	-0-	85 1	2389 2	3 4	Y	285	278 0				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	53 1	3077 2	Y	434	432	0		14	
						1 4	477 9							
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	55 1	2972 2	Y	390	389	0		15	
						1 4	429 9							
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	59 1	2743 2	Y	395	388	0		22	
						1 4	435 9							
11	3480 X	3244	-0-	-236	-0-	58 1	2746 2	Y	400	407	0		15	
						440 9								
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	18 1	3191 2	Y	496	491	0		20	
						546 9								
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	17 1	3607 2	Y	571	554	0		37	
						5 4	628 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
08	6417 X	4401	-0-	-2016	-0-	75 1	4106 2	Y	199	199	0		7	
						1 4	219 9							
09	6480 X	4638	-0-	-1842	-0-	78 1	4200 2	Y	326	320	0		13	
						1 4	359 9							
10	6696 X	3924	-0-	-2772	-0-	85 1	3506 2	Y	302	298	0		17	
						1 4	332 9							
11	6480 X	4189	-0-	-2291	-0-	83 1	3750 2	Y	324	329	0		12	
						356 9								
12	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	96 1	6285 2	Y	580	568	0		24	
						638 9								
01	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	76 1	10033 2	Y	941	904	0		61	
						14 4	1035 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
08	2418 X	1977	-0-	-441	-0-	28 1	1549 2	Y	357	365	0		16	
						7 4	393 9							
09	2520 X	1713	-0-	-807	-0-	23 1	1342 2	Y	316	309	0		23	
						348 9								
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	58 1	3379 2	Y	895	871	0		47	
						38 4	985 9							
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	54 1	2721 2	Y	799	804	0		42	
						879 9								
12	3348 X	2937	-0-	-411	-0-	59 1	2380 2	Y	453	473	0		22	
						498 9								
01	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	73 1	2739 2	Y	560	552	0		30	
						9 4	616 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
08	558 N	71	-0-	-487	-0-	1 1	50 2	Y	18	20	0		1	
						20 9								
09	510 N	56	-0-	-454	-0-	1 1	35 2	Y	18	18	0		1	
						20 9								
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 1	192 2	Y	90	86	0		5	
						2 4	99 9							
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	Y	37	40	0		2	
						41 9								
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	Y	100	97	0		5	
						110 9								
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2	Y	86	86	0		5	
						1 4	95 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	52	14 1	2908	2 9	Y	629	641	0			28
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	60	14 1	3560	2 9	Y	875	840	0			63
10	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	54	14 1	3160	2 9	Y	764	787	0			40
11	4260 X	3215	-0-	-1045	-0-	36	4 1	840	9 2	Y	501	515	0			26
12	4402 X	1861	-0-	-2541	-0-	52	1 9	2612	2 2	Y	228	243	0			11
01	4743 X	1881	-0-	-2862	-0-	39	1 9	1571	2 2	Y	253	250	0			14
						251	9 4	1557	2 9							
						41	5 4	278	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470																
08	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	251	43 1	1593	2 9	Y	158	148	0			29
09	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	268	87 1	2086	2 9	Y	79	97	0			11
10	2697 X	1309	-0-	-1388	-0-	276	45 1	988	2 9	Y	41	49	0			3
11	2610 X	1276	-0-	-1334	-0-	239	91 1	946	2 9	Y	83	78	0			8
12	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	216	151 1	1361	2 9	Y	137	132	0			13
01	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	253	9 4	1861	2 9	Y	117	117	0			13
								129	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183																
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	21	49 1	1813	2 9	Y	100	96	0			19
09	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	16	91 1	1499	2 9	Y	83	91	0			11
10	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	18	110 1	1515	2 9	Y	100	103	0			8
11	1920 N	1755	-0-	-165	-0-	23	88 1	1644	2 9	Y	80	80	0			8
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	26	144 1	1804	2 9	Y	131	127	0			12
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	18	9 4	1696	2 9	Y	167	160	0			19
								184	9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522																
08	3875 X	2887	-0-	-988	-0-	44	12 1	2443	2 9	Y	353	354	0			16
09	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	41	1 4	2401	2 9	Y	382	371	0			27
10	3596 X	2835	-0-	-761	-0-	41	27 1	2371	2 9	Y	360	368	0			19
11	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	48	353 1	2414	2 9	Y	321	323	0			17
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	136	748 1	5525	2 9	Y	680	664	0			33
01	2945 X	2232	-0-	-713	-0-	50	6 4	1889	2 9	Y	261	280	0			14
								287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	163 1	256 2	Y	89	99 0			16
09	780 N	271	-0-	-509	-0-	147 1	101 2	Y	21	32 0			5
10	527 N	170	-0-	-357	-0-	166 1	4 2	Y	-0-	5 0			-0-
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	175 1	255 2	Y	30	17 0			13
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	174 1	152 2	Y	27	29 0			11
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	170 1	33 2	Y	8	17 0			2
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476													
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	212 1	2650 2	Y	232	267 0			42
09	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	186 1	2109 2	Y	202	197 0			47
10	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	243 1	2597 2	Y	226	206 0			67
11	3450 X	591	-0-	-2859	-0-	169 1	375 2	Y	35	87 0			15
12	3565 X	1243	-0-	-2322	-0-	197 1	959 2	Y	79	60 0			34
01	3131 X	2279	-0-	-852	-0-	243 1	1957 2	Y	72	90 0			16
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445													
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	87 1	207 2	Y	41	35 0			7
09	570 N	377	-0-	-193	-0-	75 1	262 2	Y	36	35 0			8
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	55 1	79 2	Y	13	17 0			4
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	111 1	456 2	Y	66	41 0			29
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	160 1	1019 2	Y	110	92 0			47
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	189 1	1170 2	Y	157	169 0			35
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372													
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	40 1	3467 2	Y	388	366 0			72
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	93 4	427 9	Y	417	433 0			56
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	54 1	4899 2	Y	373	398 0			31
11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	63 1	5440 2	Y	279	282 0			28
12	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	76 1	5426 2	Y	338	334 0			32
01	5921 X	4419	-0-	-1502	-0-	307 9	5287 2	Y	419	403 0			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	1879	-0-	-0-	1879	1879		106 40	1 4	1507 226	2 9	Y	205	167	0			38
09	14B2 EXT	3574	-0-	-0-	3574	5453		227 402	1 9	2945	2	Y	365	354	0			49
10	14B2 EXT	4086	-0-	-0-	4086	9539		245 1	1 4	3303 537	2 9	Y	488	497	0			40
11	12850 X	3311	-0-	-0-	-9539	-0-		217 337	1 9	2757	2	Y	306	316	0			30
12	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-		89 163	1 9	1067	2	Y	148	164	0			14
01	4092 X	4027	-0-	-0-	-65	-0-		205 16	1 4	3255 551	2 9	Y	501	458	0			57
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026																		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	4179	-0-	-0-	4179	4179		167 1	1 4	3647 364	2 9	Y	331	304	0			27
11	T. A.	3458	-0-	-0-	3458	7637		72 237	1 9	3149	2	Y	215	221	0			21
12	T. A.	2820	-0-	-0-	2820	10457		69 242	1 9	2509	2	Y	220	220	0			21
01	13739 X	3282	-0-	-0-	-10457	-0-		30 15	1 4	2909 328	2 9	Y	298	285	0			34
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888																		
08	4402 X	3808	-0-	-0-	-594	-0-		39 90	1 4	3359 320	2 9	Y	291	275	0			54
09	4260 X	3629	-0-	-0-	-631	-0-		36 297	1 9	3296	2	Y	270	288	0			36
10	4402 X	3289	-0-	-0-	-1113	-0-		34 1	1 4	2933 321	2 9	Y	292	304	0			24
11	4200 X	2639	-0-	-0-	-1561	-0-		34 198	1 9	2407	2	Y	180	186	0			18
12	3937 X	2386	-0-	-0-	-1551	-0-		31 219	1 9	2136	2	Y	199	198	0			19
01	3813 X	2771	-0-	-0-	-1042	-0-		25 12	1 4	2427 307	2 9	Y	279	266	0			32
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726																		
08	5239 X	1997	-0-	-0-	-3242	-0-		20 46	1 4	1720 211	2 9	Y	192	214	0			36
09	5070 X	-0-	-0-	-0-	-5070	-0-						Y	-0-	36	0			-0-
10	5239 X	7	-0-	-0-	-5232	-0-		6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-0-	-4740	-0-						Y	-0-					-0-
12	4774 X	-0-	-0-	-0-	-4774	-0-						Y	-0-					-0-
01	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	-0-		57 27	1 4	5430 772	2 9	Y	702	622	0			80
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2108 X	1044	-0-	-1064	-0-	11 1	908 2	Y	92	94	0		17
						24 4	101 9						
09	1920 X	1637	-0-	-283	-0-	16 1	1472 2	Y	135	134	0		18
						149 9							
10	1984 X	1706	-0-	-278	-0-	17 1	1506 2	Y	166	170	0		14
						183 9							
11	1890 X	1634	-0-	-256	-0-	20 1	1461 2	Y	139	139	0		14
						153 9							
12	1736 X	1586	-0-	-150	-0-	20 1	1386 2	Y	164	163	0		15
						180 9							
01	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	15 1	1454 2	Y	193	186	0		22
						7 4	212 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
08	3069 X	2186	-0-	-883	-0-	108 1	1861 2	Y	152	147	0		28
						50 4	167 9						
09	2760 X	2115	-0-	-645	-0-	109 1	1881 2	Y	114	127	0		15
						125 9							
10	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	118 1	2093 2	Y	169	170	0		14
						186 9							
11	2580 X	2321	-0-	-259	-0-	116 1	2067 2	Y	125	127	0		12
						138 9							
12	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	116 1	2230 2	Y	169	165	0		16
						186 9							
01	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	110 1	2028 2	Y	171	167	0		20
						10 4	188 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	234 1	1245 2	Y	282	276	0		17
						310 9							
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	219 1	1078 2	Y	214	222	0		9
						235 9							
10	2201 N	1497	-0-	-704	-0-	244 1	1015 2	Y	216	213	0		12
						238 9							
11	1740 N	1270	-0-	-470	-0-	238 1	848 2	Y	167	167	0		12
						184 9							
12	1581 N	935	-0-	-646	-0-	230 1	563 2	Y	129	133	0		8
						142 9							
01	1488 N	833	-0-	-655	-0-	187 1	485 2	Y	146	148	0		6
						161 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	98 1	1048 2	Y	102	93	0		25
						112 9							
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	92 1	1017 2	Y	126	120	0		31
						139 9							
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98 1	959 2	Y	118	126	0		23
						1 4	130 9						
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	86 1	1111 2	Y	151	138	0		36
						166 9							
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	44 1	1100 2	Y	170	167	0		39
						187 9							
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	33 1	1100 2	Y	148	151	0		36
						1 4	163 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
08	3069 X	2244	-0-	-825	-0-	39 1	1975 2	Y	209	208 0				7
						230 9								
09	2970 X	2150	-0-	-820	-0-	41 1	1910 2	Y	181	181 0				7
						199 9								
10	2480 X	2082	-0-	-398	-0-	43 1	1812 2	Y	206	202 0				11
						227 9								
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	44 1	2111 2	Y	252	253 0				10
						277 9								
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	52 1	2990 2	Y	379	373 0				16
						417 9								
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	44 1	2022 2	Y	221	223 0				14
						3 4	243 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	106 1	3634 2	Y	354	350 0				12
						1 4	389 9							
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	111 1	3828 2	Y	418	413 0				17
						1 4	460 9							
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	123 1	3975 2	Y	471	462 0				26
						1 4	518 9							
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	119 1	3857 2	Y	457	466 0				17
						503 9								
12	4557 X	1222	-0-	-3335	-0-	248 1	855 2	Y	108	121 0				4
						119 9								
01	4619 X	333	-0-	-4286	-0-	283 1	43 2	Y	6	10 0				-0-
						7 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
08	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	10 1	3278 2	Y	233	232 0				8
						1 4	256 9							
09	3600 X	3543	-0-	-57	-0-	9 1	3277 2	Y	233	232 0				9
						1 4	256 9							
10	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	9 1	3239 2	Y	242	238 0				13
						1 4	266 9							
11	3600 X	3415	-0-	-185	-0-	10 1	3122 2	Y	257	260 0				10
						283 9								
12	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	11 1	2993 2	Y	238	238 0				10
						262 9								
01	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	10 1	2863 2	Y	262	255 0				17
						4 4	288 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	262 1	3579 2	Y	260	257 0				9
						1 4	286 9							
09	3480 X	3444	-0-	-36	-0-	275 1	2918 2	Y	227	227 0				9
						1 4	250 9							
10	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	301 1	2740 2	Y	272	266 0				15
						1 4	299 9							
11	3990 X	3129	-0-	-861	-0-	253 1	2581 2	Y	268	273 0				10
						295 9								
12	4123 X	2119	-0-	-2004	-0-	213 1	1699 2	Y	188	190 0				8
						207 9								
01	4123 X	32	-0-	-4091	-0-	32 1		Y	-0-	8 0				-0-
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
08	2728 X	1827	-0-	-901	-0-	163 1	1429 2	Y	211	232 0				38
						3 4	232 9							
09	2280 X	2067	-0-	-213	-0-	167 1	1641 2	Y	235	219 0				54
						259 9								
10	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	133 1	1028 2	Y	178	179 0				53
						1 4	196 9							
11	1920 X	248	-0-	-1672	-0-	84 1	139 2	Y	20	64 0				9
						3 4	22 9							
12	2139 X	1459	-0-	-680	-0-	159 1	1188 2	Y	102	68 0				43
						112 9								
01	2139 X	1236	-0-	-903	-0-	151 1	1002 2	Y	75	101 0				17
						83 9								
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
08	4123 X	3261	-0-	-862	-0-	244 1	2763 2	Y	226	250 0				41
						5 4	249 9							
09	3990 X	3512	-0-	-478	-0-	250 1	3025 2	Y	215	206 0				50
						237 9								
10	3348 X	2960	-0-	-388	-0-	273 1	2453 2	Y	212	199 0				63
						1 4	233 9							
11	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	383 1	2093 2	Y	187	168 0				82
						44 4	206 9							
12	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	286 1	2609 2	Y	164	176 0				70
						180 9								
01	3627 X	3174	-0-	-453	-0-	279 1	2652 2	Y	221	242 0				49
						243 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8043 - 12147														
08	1922 X	1384	-0-	-538	-0-	265 1	979 2	Y	125	129 0				5
						2 4	138 9							
09	1590 X	992	-0-	-598	-0-	127 1	742 2	Y	110	111 0				4
						2 4	121 9							
10	1643 X	1495	-0-	-148	-0-	208 1	1156 2	Y	117	115 0				6
						2 4	129 9							
11	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	222 1	1542 2	Y	130	132 0				4
						5 4	143 9							
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	250 1	1812 2	Y	154	156 0				2
						20 4	169 9							
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	211 1	1471 2	Y	139	139 0				2
						10 4	153 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581																	
08	1519 X	906	-0-	-613	-0-	-0-	105	1	678	2	Y	111	125	0			20
							1	4	122	9							
09	1470 X	1319	-0-	-151	-0-	-0-	138	1	1041	2	Y	127	118	0			29
							140	9									
10	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	-0-	148	1	745	2	Y	126	118	0			37
							139	9									
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	771	2	Y	119	104	0			52
							16	4	131	9							
12	1364 X	814	-0-	-550	-0-	-0-	90	1	647	2	Y	70	92	0			30
							77	9									
01	1364 X	862	-0-	-502	-0-	-0-	91	1	677	2	Y	85	96	0			19
							94	9									
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437																	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	663	2	Y	119	121	0			21
							1	4	131	9							
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	326	2	Y	114	109	0			26
							125	9									
10	651 N	483	-0-	-168	-0-	-0-	179	1	218	2	Y	78	81	0			23
							86	9									
11	930 N	267	-0-	-663	-0-	-0-	190	1	58	2	Y	16	32	0			7
							1	4	18	9							
12	620 N	373	-0-	-247	-0-	-0-	176	1	161	2	Y	33	26	0			14
							36	9									
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	-0-	175	1	121	2	Y	32	39	0			7
							35	9									
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853																	
08	992 N	903	-0-	-89	-0-	-0-	223	1	600	2	Y	72	75	0			13
							1	4	79	9							
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	-0-	216	1	741	2	Y	100	90	0			23
							110	9									
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	509	2	Y	84	82	0			25
							92	9									
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	-0-	291	1	423	2	Y	94	78	0			41
							9	4	103	9							
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	-0-	257	1	707	2	Y	97	97	0			41
							107	9									
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	729	2	Y	121	135	0			27
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2232 X	1466	-0-	-766	-0-	160	1	1247	2	Y	54	58	0	2
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	216	1	2111	2	Y	160	156	0	6
10	2449 X	2046	-0-	-403	-0-	176	1	1638	2	Y	134	133	0	7
11	2370 X	1927	-0-	-443	-0-	261	1	1535	2	Y	128	130	0	5
12	2573 X	2148	-0-	-425	-0-	147	1	1727	2	Y	148	147	0	6
01	2573 X	2227	-0-	-346	-0-	251	1	1814	2	Y	131	128	0	9
						141	9	144	9					
						258	1							
						163	9							
						266	1							
						3	4							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	252	1	651	2	Y	64	63	0	3
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	1	4	70	9					
10	713 N	616	-0-	-97	-0-	240	1	175	2	Y	41	41	0	3
11	930 N	734	-0-	-196	-0-	45	9							
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	246	1	338	2	Y	28	30	0	1
01	620 N	356	-0-	-264	-0-	1	4	31	9					
						249	1	452	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
						248	1	183	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
						258	1	80	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	283	1	1869	2	Y	246	244	0	10
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2	4	271	9					
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	283	1	1615	2	Y	178	177	0	11
11	2340 X	2147	-0-	-193	-0-	196	9							
12	2418 X	732	-0-	-1686	-0-	275	1	1554	2	Y	179	182	0	8
01	2015 N	7	-0-	-2008	-0-	4	4	197	9					
						281	1	1626	2	Y	217	217	0	8
						1	4	239	9					
						183	1	469	2	Y	73	77	0	4
						80	9							
						1	1	5	2	Y	1	5	0	-0-
						1	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	274	1	868	2	Y	236	233	0	9
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1	4	260	9					
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	277	1	1080	2	Y	257	250	0	16
11	1350 N	901	-0-	-449	-0-	283	9							
12	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	263	1	561	2	Y	152	161	0	7
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	1	4	167	9					
						267	1	441	2	Y	175	175	0	7
						193	9							
						265	1	702	2	Y	231	225	0	13
						254	9							
						302	1	1801	2	Y	278	276	0	15
						2	4	306	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	228	1	1622	2	Y	350	373	0	14
						2	4	385	9					
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	176	1	1409	2	Y	255	253	0	16
						281	9							
10	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	293	1	2244	2	Y	453	448	0	21
						5	4	498	9					
11	3000 N	3648	-0-	648	648	306	1	2421	2	Y	836	825	0	32
						1	4	920	9					
12	3100 N	5714	-0-	2614	3262	329	1	4011	2	Y	1248	1208	0	72
						1	4	1373	9					
01	5010 X	1748	-0-	-3262	-0-	206	1	1053	2	Y	444	492	0	24
						1	4	488	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	55	1	2308	2	Y	222	220	0	7
						1	4	244	9					
09	2310 X	1897	-0-	-413	-0-	55	1	1673	2	Y	154	155	0	6
						169	9							
10	2449 X	1702	-0-	-747	-0-	60	1	1488	2	Y	140	138	0	8
						154	9							
11	2520 X	1761	-0-	-759	-0-	58	1	1515	2	Y	171	172	0	7
						188	9							
12	2604 X	1854	-0-	-750	-0-	57	1	1582	2	Y	195	194	0	8
						215	9							
01	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	53	1	1348	2	Y	160	158	0	10
						2	4	176	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
08	T. A.	3070	-0-	3070	6698	494	1	2382	2	Y	175	174	0	6
						1	4	193	9					
09	T. A.	2577	-0-	2577	9275	232	1	2162	2	Y	166	165	0	7
						183	9							
10	12514 X	3239	-0-	-9275	-0-	194	1	2798	2	Y	224	219	0	12
						1	4	246	9					
11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	142	1	3424	2	Y	181	186	0	7
						199	9							
12	3627 X	3310	-0-	-317	-0-	260	1	2873	2	Y	161	161	0	7
						177	9							
01	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	285	1	3595	2	Y	239	230	0	16
						5	4	263	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	14B2 EXT	6783	-0-	6783	11411	383 1	5892 2	Y	461	454 0				15
						1 4	507 9							
09	14B2 EXT	6599	-0-	6599	18010	238 1	5862 2	Y	453	450 0				18
						1 4	498 9							
10	24139 X	6129	-0-	-18010	-0-	269 1	5380 2	Y	435	429 0				24
						1 4	479 9							
11	6570 X	5149	-0-	-1421	-0-	247 1	4429 2	Y	430	438 0				16
						473 9								
12	6820 X	4965	-0-	-1855	-0-	257 1	4216 2	Y	447	445 0				18
						492 9								
01	6820 X	3615	-0-	-3205	-0-	237 1	3015 2	Y	326	323 0				21
						4 4	359 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	573 1	3330 2	Y	193	194 0				6
						1 4	212 9							
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	609 1	3269 2	Y	175	174 0				7
						1 4	193 9							
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	785 1	3162 2	Y	174	171 0				10
						1 4	191 9							
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	709 1	3157 2	Y	174	177 0				7
						191 9								
12	4216 X	3764	-0-	-452	-0-	693 1	2885 2	Y	169	169 0				7
						186 9								
01	4216 X	2969	-0-	-1247	-0-	627 1	2195 2	Y	131	129 0				9
						3 4	144 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
08	2821 X	1674	-0-	-1147	-0-	129 1	1477 2	Y	62	63 0				2
						68 9								
09	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	138 1	1749 2	Y	97	95 0				4
						107 9								
10	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	151 1	1646 2	Y	103	101 0				6
						113 9								
11	2280 X	2107	-0-	-173	-0-	147 1	1833 2	Y	115	117 0				4
						127 9								
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122 1	2696 2	Y	180	177 0				7
						198 9								
01	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	117 1	1794 2	Y	115	115 0				7
						3 4	127 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
08	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	135 1	2932 2	Y	397	395 0				13
						1 4	437 9							
09	4410 X	3014	-0-	-1396	-0-	140 1	2549 2	Y	295	296 0				12
						325 9								
10	3937 X	2636	-0-	-1301	-0-	146 1	2213 2	Y	252	250 0				14
						277 9								
11	3420 X	2453	-0-	-967	-0-	155 1	2042 2	Y	233	238 0				9
						256 9								
12	3534 X	2285	-0-	-1249	-0-	148 1	1885 2	Y	229	229 0				9
						252 9								
01	3193 X	1946	-0-	-1247	-0-	148 1	1580 2	Y	196	192 0				13
						2 4	216 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2232 X	2142	-0-	-90	-0-	212 1	1543 2	1543 2	Y	351	338 0			67
09	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	242 1	1524 2	1524 2	Y	366	340 0			93
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	212 1	2059 2	2059 2	Y	393	394 0			92
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	236 1	1757 2	1757 2	Y	158	218 0			32
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	242 1	1991 2	1991 2	Y	209	198 0			43
01	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	250 1	1854 2	1854 2	Y	191	190 0			44
						210 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
08	1798 X	1638	-0-	-160	-0-	98 1	1420 2	1420 2	Y	109	109 0			4
09	1740 X	1682	-0-	-58	-0-	120 9	1458 2	1458 2	Y	112	112 0			4
10	2418 X	1545	-0-	-873	-0-	101 1	1304 2	1304 2	Y	129	126 0			7
11	2340 X	1477	-0-	-863	-0-	123 9	1243 2	1243 2	Y	125	127 0			5
12	2418 X	1568	-0-	-850	-0-	99 1	1320 2	1320 2	Y	137	136 0			6
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	142 9	1209 2	1209 2	Y	108	107 0			7
						96 1								
						138 9								
						97 1								
						151 9								
						101 1								
						2 4								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	90 1	738 2	738 2	Y	204	202 0			8
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1 4	224 9	224 9	Y	175	172 0			11
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	90 1	813 2	813 2	Y	212	213 0			10
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	193 9	746 2	746 2	Y	185	188 0			7
12	1147 N	789	-0-	-358	-0-	89 1	551 2	551 2	Y	136	135 0			8
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	2 4	599 2	599 2	Y	194	191 0			11
						88 1								
						204 9								
						99 1								
						1 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755														
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	204 1	997 2	997 2	Y	299	297 0			16
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	2 4	329 9	329 9	Y	395	390 0			21
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	240 1	1204 2	1204 2	Y	648	651 0			18
11	1470 X	1114	-0-	-356	-0-	5 4	435 9	435 9	Y	257	266 0			9
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	261 1	1685 2	1685 2	Y	704	683 0			30
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	7 4	713 9	713 9	Y	475	487 0			18
						178 1	652 2	652 2	Y					
						1 4	283 9	283 9	Y					
						182 1	1842 2	1842 2	Y					
						5 4	774 9	774 9	Y					
						195 1	2465 2	2465 2	Y					
						3 4	523 9	523 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4185 X	2486	-0-	-1699	-0-	540 1	1509 2	Y	370	370	0			37
09	4080 X	2456	-0-	-1624	-0-	30 4	407 9	Y	369	359	0			47
10	4216 X	1849	-0-	-2367	-0-	470 1	1580 2	Y	255	286	0			16
11	4080 X	2714	-0-	-1366	-0-	406 9			460	429	0			47
12	2976 X	1554	-0-	-1422	-0-	323 1	1245 2	Y	200	230	0			17
01	2542 X	1671	-0-	-871	-0-	281 9	1760 2	Y	202	185	0			34
						448 1								
						506 9								
						267 1	1067 2	Y						
						220 9								
						257 1	1192 2	Y						
						222 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
08	2511 X	2073	-0-	-438	-0-	70 1	1856 2	Y	134	133	0			4
09	2370 X	2119	-0-	-251	-0-	147 9			140	138	0			6
10	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	73 1	1892 2	Y	141	139	0			8
11	2370 X	2165	-0-	-205	-0-	154 9			149	151	0			6
12	2387 X	2032	-0-	-355	-0-	80 1	1826 2	Y	147	147	0			6
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	155 9	1923 2	Y	154	150	0			10
						78 1								
						164 9								
						82 1	1788 2	Y						
						162 9								
						86 1	1846 2	Y						
						3 4	169 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	184 1	1921 2	Y	244	237	0			15
09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	268 9			227	232	0			10
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	201 1	1728 2	Y	292	285	0			17
11	2310 N	1892	-0-	-418	-0-	250 9			218	219	0			16
12	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	212 1	2147 2	Y	232	234	0			14
01	2542 N	2151	-0-	-391	-0-	321 9	1489 2	Y	271	274	0			11
						163 1								
						240 9								
						206 1	1612 2	Y						
						255 9								
						164 1	1689 2	Y						
						298 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
08	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	212 1	3300 2	Y	384	373	0			23
09	4110 X	3766	-0-	-344	-0-	422 9			358	366	0			15
10	4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	235 1	3137 2	Y	366	360	0			21
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	394 9			614	590	0			45
12	3937 X	3275	-0-	-662	-0-	274 1	2530 2	Y	411	431	0			25
01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	403 9	4092 2	Y	552	555	0			22
						264 1								
						675 9								
						252 1	2571 2	Y						
						452 9								
						211 1	3643 2	Y						
						607 9								

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		97H		RRCID -> 278041		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	159	1 4	3744	2 9	Y	463	470	0			27
09	5280 X	4326	-0-	-954	-0-	169	1 4	3741	2 9	Y	378	378	0			27
10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	190	1 4	4470	2 9	Y	466	460	0			33
11	5430 X	5201	-0-	-229	-0-	194	1 4	4445	2 9	Y	511	507	0			37
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	219	1 4	4911	2 9	Y	508	493	0			52
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	204	1 4	5287	2 9	Y	693	695	0			50

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	128H	RRCID -> 278042		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862						
08	868 N	653	-0-	-215	-0-	229	1 9	374	2 9	Y	45	45	0			3
09	840 N	757	-0-	-83	-0-	248	1 9	450	2 9	Y	54	55	0			2
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	262	1 9	852	2 9	Y	96	92	0			6
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	255	1 9	563	2 9	Y	62	63	0			5
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	239	1 9	392	2 9	Y	53	55	0			3
01	1209 N	726	-0-	-483	-0-	218	1 9	444	2 9	Y	58	59	0			2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 278046		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927						
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	80	1 4	4510	2 9	Y	890	868	0			40
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	60	1 4	3529	2 9	Y	735	722	0			53
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	52	1 4	3020	2 9	Y	744	758	0			39
11	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	90	1 4	4490	2 9	Y	992	979	0			52
12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	136	1 4	5547	2 9	Y	1431	1414	0			69
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1574	9 4	5999	2 9	Y	1101	1110	0			60

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	3H	RRCID -> 278047		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266						
08	3100 N	4123	-0-	1023	1249	60	1 4	3385	2 9	Y	602	589	0			27
09	3000 N	3217	-0-	217	1466	43	1 4	2569	2 9	Y	549	537	0			39
10	5615 X	4149	-0-	-1466	-0-	55	1 4	3213	2 9	Y	767	766	0			40
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	37	1 4	844	2 9	Y	470	485	0			25
12	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	44	1 4	2213	2 9	Y	409	414	0			20
01	4154 X	2795	-0-	-1359	-0-	517	9 4	1691	2 9	Y	394	393	0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4402 X	2422	-0-	-1980	-0-	37 1	2060 2	Y	286	285	0		13	
						10 4	315 9							
09	4170 X	3247	-0-	-923	-0-	47 1	2755 2	Y	404	388	0		29	
						1 4	444 9							
10	3813 X	2879	-0-	-934	-0-	42 1	2461 2	Y	316	328	0		17	
						28 4	348 9							
11	3660 X	2459	-0-	-1201	-0-	42 1	2100 2	Y	288	290	0		15	
						317 9								
12	3348 X	2111	-0-	-1237	-0-	43 1	1762 2	Y	278	280	0		13	
						306 9								
01	3348 X	1901	-0-	-1447	-0-	44 1	1655 2	Y	179	182	0		10	
						5 4	197 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
08	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	42 1	2355 2	Y	329	330	0		15	
						11 4	362 9							
09	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	32 1	1890 2	Y	313	306	0		22	
						344 9								
10	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	35 1	2056 2	Y	337	341	0		18	
						23 4	371 9							
11	2910 X	2644	-0-	-266	-0-	45 1	2249 2	Y	318	319	0		17	
						350 9								
12	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	56 1	2282 2	Y	346	346	0		17	
						381 9								
01	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	59 1	2232 2	Y	246	250	0		13	
						7 4	271 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
08	7192 X	6593	-0-	-599	-0-	186 1	5699 2	Y	644	626	0		39	
						708 9								
09	8520 X	6448	-0-	-2072	-0-	193 1	5608 2	Y	588	602	0		25	
						647 9								
10	8804 X	8659	-0-	-145	-0-	222 1	7630 2	Y	734	717	0		42	
						807 9								
11	8520 X	7619	-0-	-901	-0-	220 1	6653 2	Y	678	670	0		50	
						746 9								
12	7657 X	7022	-0-	-635	-0-	209 1	6084 2	Y	663	673	0		40	
						729 9								
01	8649 X	7036	-0-	-1613	-0-	182 1	6115 2	Y	672	685	0		27	
						739 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
08	1984 X	1441	-0-	-543	-0-	111 1	1060 2	Y	245	238	0		15	
						270 9								
09	1920 X	1640	-0-	-280	-0-	121 1	1219 2	Y	273	276	0		12	
						300 9								
10	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	127 1	1204 2	Y	257	254	0		15	
						283 9								
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	125 1	1096 2	Y	222	221	0		16	
						244 9								
12	1705 X	1427	-0-	-278	-0-	123 1	1029 2	Y	250	251	0		15	
						275 9								
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	108 1	1142 2	Y	295	298	0		12	
						325 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3317 X	2864	-0-	-453	-0-	42 1	2329 2	Y	438	437	0		20	
						11 4	482 9							
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	62 1	3645 2	Y	667	639	0		48	
						1 4	734 9							
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	55 1	3188 2	Y	563	581	0		30	
						36 4	619 9							
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	55 1	2762 2	Y	438	445	0		23	
						482 9								
12	4588 X	2653	-0-	-1935	-0-	53 1	2161 2	Y	399	403	0		19	
						439 9								
01	4588 X	2101	-0-	-2487	-0-	47 1	1769 2	Y	254	259	0		14	
						6 4	279 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	7 1	410 2	Y	60	60	0		3	
						2 4	66 9							
09	660 N	469	-0-	-191	-0-	7 1	387 2	Y	68	66	0		5	
						75 9								
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	9 1	526 2	Y	138	136	0		7	
						6 4	152 9							
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	9 1	435 2	Y	98	100	0		5	
						108 9								
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	7 1	294 2	Y	85	86	0		4	
						94 9								
01	682 N	282	-0-	-400	-0-	6 1	217 2	Y	53	54	0		3	
						1 4	58 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
08	3534 X	2016	-0-	-1518	-0-	65 1	1762 2	Y	172	178	0		6	
						189 9								
09	2790 X	2108	-0-	-682	-0-	69 1	1844 2	Y	177	176	0		7	
						195 9								
10	5673 X	2064	-0-	-3609	-0-	77 1	1789 2	Y	180	177	0		10	
						198 9								
11	5490 X	2022	-0-	-3468	-0-	75 1	1752 2	Y	177	180	0		7	
						195 9								
12	5673 X	3811	-0-	-1862	-0-	84 1	3334 2	Y	357	349	0		15	
						393 9								
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	91 1	4483 2	Y	457	442	0		30	
						6 4	503 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
08	465 X	246	-0-	-219	-0-	241 1	4 2	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								
09	450 X	385	-0-	-65	-0-	238 1	134 2	Y	12	11	0		1	
						13 9								
10	310 X	293	-0-	-17	-0-	258 1	32 2	Y	3	4	0		-0-	
						3 9								
11	300 X	277	-0-	-23	-0-	268 1	8 2	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	302 1	111 2	Y	19	17	0		2	
						21 9								
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	264 1	572 2	Y	125	118	0		9	
						1 4	138 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	4185 X	1010	-0-	-3175	-0-	14 1	801 2	Y	174	181	0		8
						4 4	191 9						
09	4050 X	2775	-0-	-1275	-0-	37 1	2181 2	Y	505	477	0		36
						1 4	556 9						
10	3348 X	2030	-0-	-1318	-0-	26 1	1532 2	Y	414	428	0		22
						17 4	455 9						
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	49 1	2450 2	Y	684	670	0		36
						752 9							
12	2883 X	1993	-0-	-890	-0-	35 1	1426 2	Y	484	497	0		23
						532 9							
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	76 1	2844 2	Y	494	490	0		27
						9 4	543 9						
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839													
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	60 1	167 2	Y	47	42	0		5
						3 4	52 9						
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	34 1	114 2	Y	30	31	0		4
						33 9							
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32 1	124 2	Y	27	29	0		2
						30 9							
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	6 1	24 2	Y	10	11	0		1
						11 9							
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	219 1	875 2	Y	952	871	0		82
						1047 9							
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	35 1	161 2	Y	26	104	0		4
						29 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722													
08	2263 X	2241	-0-	-22	-0-	221 1	1846 2	Y	156	154	0		19
						2 4	172 9						
09	2340 X	2110	-0-	-230	-0-	214 1	1768 2	Y	116	115	0		20
						128 9							
10	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	194 1	1034 2	Y	77	85	0		12
						85 9							
11	2340 X	1044	-0-	-1296	-0-	148 1	842 2	Y	49	50	0		11
						54 9							
12	2356 X	1746	-0-	-610	-0-	147 1	1491 2	Y	98	93	0		16
						108 9							
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	131 1	1375 2	Y	138	132	0		22
						152 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537													
08	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	25 1	2178 2	Y	192	186	0		36
						58 4	211 9						
09	3000 X	2304	-0-	-696	-0-	23 1	2106 2	Y	159	173	0		22
						175 9							
10	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	27 1	2362 2	Y	235	238	0		19
						259 9							
11	2970 X	2545	-0-	-425	-0-	32 1	2319 2	Y	176	178	0		17
						194 9							
12	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	37 1	2497 2	Y	226	222	0		21
						249 9							
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	24 1	2309 2	Y	277	266	0		32
						12 4	305 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	224 1	1373 2	Y	114	114	0		4	
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	125 9	1684 2	Y	106	106	0		4	
10	1736 X	1700	-0-	-36	-0-	238 1	1323 2	Y	106	104	0		6	
11	1680 X	1507	-0-	-173	-0-	117 9	1147 2	Y	98	100	0		4	
12	2108 X	1585	-0-	-523	-0-	260 1	1213 2	Y	109	109	0		4	
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	117 9	1124 2	Y	118	114	0		8	
						252 1	130 9							
						108 9								
						252 1								
						120 9								
						269 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
08	1147 N	938	-0-	-209	-0-	65 1	782 2	Y	83	83	0		3	
09	1320 N	916	-0-	-404	-0-	91 9	747 2	Y	91	90	0		4	
10	1147 N	863	-0-	-284	-0-	69 1	690 2	Y	89	88	0		5	
11	900 N	638	-0-	-262	-0-	100 9	458 2	Y	52	55	0		2	
12	961 N	861	-0-	-100	-0-	75 1	653 2	Y	82	81	0		3	
01	868 N	615	-0-	-253	-0-	98 9	425 2	Y	68	67	0		4	
						123 1	75 9							
						57 9								
						118 1								
						90 9								
						114 1								
						1 4								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	90 1	740 2	Y	139	137	0		6	
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	1 4	153 9							
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	91 1	754 2	Y	104	104	0		6	
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	114 9	858 2	Y	137	137	0		6	
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	90 1	151 9							
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	2 4	826 2	Y	127	128	0		5	
						91 1	623 2	Y	88	88	0		5	
						140 9	1246 2	Y	224	217	0		12	
						90 1	246 9							
						97 9								
						128 1								
						1 4								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	261 1	2196 2	Y	487	480	0		19	
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3 4	536 9							
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	271 1	2456 2	Y	444	436	0		27	
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1 4	488 9							
12	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	260 1	2001 2	Y	435	442	0		20	
01	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	5 4	479 9							
						268 1	2365 2	Y	508	509	0		19	
						1 4	559 9							
						270 1	2154 2	Y	419	414	0		24	
						1 4	461 9							
						274 1	2398 2	Y	483	481	0		26	
						2 4	531 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	248 1	654 2	Y	200	198 0	8		
						1 4	220 9						
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	249 1	715 2	Y	192	188 0	12		
						211 9							
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	234 1	555 2	Y	145	150 0	7		
						1 4	160 9						
11	1080 N	870	-0-	-210	-0-	242 1	446 2	Y	165	166 0	6		
						182 9							
12	1209 N	825	-0-	-384	-0-	237 1	441 2	Y	134	132 0	8		
						147 9							
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	230 1	695 2	Y	245	240 0	13		
						1 4	270 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091													
08	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	231 1	1211 2	Y	119	117 0	7		
						1 4	131 9						
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	259 1	2092 2	Y	195	188 0	14		
						215 9							
10	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	273 1	2469 2	Y	243	240 0	17		
						267 9							
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	271 1	1496 2	Y	169	174 0	12		
						186 9							
12	2511 N	1998	-0-	-513	-0-	313 1	1516 2	Y	154	150 0	16		
						169 9							
01	3007 X	931	-0-	-2076	-0-	261 1	588 2	Y	74	85 0	5		
						1 4	81 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512													
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	253 1	3575 2	Y	91	91 0	5		
						4 4	100 9						
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	269 1	4314 2	Y	69	69 0	5		
						76 9							
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	278 1	3442 2	Y	55	56 0	4		
						1 4	61 9						
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	289 1	3666 2	Y	79	77 0	6		
						87 9							
12	4805 X	4601	-0-	-204	-0-	327 1	4089 2	Y	168	157 0	17		
						185 9							
01	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	311 1	4105 2	Y	230	230 0	17		
						10 4	253 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233													
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 1		Y	-0-		-0-		
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 1		Y	-0-		-0-		
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	259 1	353 2	Y	57	53 0	4		
						63 9							
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	253 1	531 2	Y	90	87 0	7		
						99 9							
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	283 1	411 2	Y	60	61 0	6		
						66 9							
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	232 1	693 2	Y	129	126 0	9		
						2 4	142 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9114 X	5542	-0-	-3572	-0-	219 6	1 4	5079 238	2 9	Y	216	214	0		12
09	7260 X	4151	-0-	-3109	-0-	209 135	1 9	3807 2	2	Y	123	126	0		9
10	5859 X	3754	-0-	-2105	-0-	215 1	1 4	3367 171	2 9	Y	155	153	0		11
11	5670 X	3832	-0-	-1838	-0-	226 198	1 9	3408 2	2	Y	180	178	0		13
12	5549 X	4910	-0-	-639	-0-	256 201	1 9	4453 2	2	Y	183	177	0		19
01	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	285 19	1 4	7437 215	2 9	Y	195	200	0		14
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450															
08	3689 X	2955	-0-	-734	-0-	89 1	1 4	2605 260	2 9	Y	236	235	0		8
09	3570 X	2831	-0-	-739	-0-	94 1	1 4	2466 2	2	Y	246	244	0		10
10	3472 X	2804	-0-	-668	-0-	271 102	1 9	2417 2	2	Y	259	255	0		14
11	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	285 100	1 9	2367 2	2	Y	255	259	0		10
12	3286 X	2646	-0-	-640	-0-	281 100	1 9	2261 2	2	Y	259	258	0		11
01	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	285 105	1 4	2254 288	2 9	Y	262	256	0		17
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024															
08	7068 X	5552	-0-	-1516	-0-	412 637	1 9	4503 2	2	Y	579	570	0		46
09	6840 X	5159	-0-	-1681	-0-	306 569	1 9	4284 2	2	Y	517	517	0		46
10	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	423 24	1 4	4279 551	2 9	Y	501	512	0		35
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	391 595	1 9	4797 2	2	Y	541	528	0		48
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	420 558	1 9	4727 2	2	Y	507	510	0		45
01	5549 X	5217	-0-	-332	-0-	451 591	1 9	4175 2	2	Y	537	554	0		28
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./										12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./										100351																			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #: 34H		RRCID -> 278320				COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	378 465	1 9		2253	2	Y			423	418	0			34										
09	3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	308 457	1 9		1723	2	Y			415	412	0			37										
10	3844 X	3426	-0-	-418	-0-	372 13	1 4		2316	2	Y			659	650	0			46										
11	3720 X	2414	-0-	-1306	-0-	234 505	1 9		1675	2	Y			459	465	0			40										
12	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	308 526	1 9		1834	2	Y			478	476	0			42										
01	3441 X	1672	-0-	-1769	-0-	244 330	1 9		1098	2	Y			300	326	0			16										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #: 33H		RRCID -> 278381				COMPL. DATE 12/18/2017				TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
08	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	530 1103	1 9		6856	2	Y			1003	983	0			80										
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	367 988	1 9		6545	2	Y			898	898	0			80										
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	570 38	1 4		6753	2	Y			901	918	0			63										
11	8220 X	7954	-0-	-266	-0-	469 926	1 9		6559	2	Y			842	831	0			74										
12	8494 X	7311	-0-	-1183	-0-	474 809	1 9		6028	2	Y			735	744	0			65										
01	8494 X	7913	-0-	-581	-0-	563 1305	1 9		6045	2	Y			1186	1189	0			62										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 278451				COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	247 2	1 4		1829	2	Y			374	368	0			15										
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	251 275	1 9		1354	2	Y			250	250	0			15										
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	251 4	1 4		1877	2	Y			452	446	0			21										
11	2400 X	2070	-0-	-330	-0-	256 1	1 4		1462	2	Y			319	328	0			12										
12	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	245 321	1 9		1330	2	Y			292	287	0			17										
01	2635 X	1529	-0-	-1106	-0-	224 1	1 4		1021	2	Y			257	260	0			14										
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #: 91H		RRCID -> 278486				COMPL. DATE 09/15/2017				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
08	6076 X	5967	-0-	-109	-0-	36 7	1 4		5753	2	Y			155	156	0			9										
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4		6308	2	Y			171	168	0			12										
10	5797 X	5750	-0-	-47	-0-	36 1	1 4		5440	2	Y			248	242	0			18										
11	5760 X	5393	-0-	-367	-0-	39 343	1 9		5011	2	Y			312	307	0			23										
12	6758 X	6121	-0-	-637	-0-	40 249	1 9		5832	2	Y			226	226	0			23										
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	48 16	1 4		6341	2	Y			354	351	0			26										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	566	-0-	-550	-0-	237 1	87 9	242 2	Y		79	82 0		3
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	311 1	286 9	660 2	Y		260	247 0		16
10	961 N	576	-0-	-385	-0-	216 1	1 4	261 2	Y		89	101 0		4
11	540 N	330	-0-	-210	-0-	236 1	22 9	72 2	Y		20	23 0		1
12	1302 N	182	-0-	-1120	-0-	177 1	1 9	4 2	Y		1	2 0		-0-
01	589 N	220	-0-	-369	-0-	140 1	20 9	60 2	Y		18	17 0		1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469														
08	9114 X	365	-0-	-8749	-0-	241 1	78 9	46 2	Y		71	69 0		4
09	8820 X	450	-0-	-8370	-0-	243 1	73 9	134 2	Y		66	65 0		5
10	527 X	476	-0-	-51	-0-	257 1	80 9	139 2	Y		73	73 0		5
11	360 X	305	-0-	-55	-0-	267 1	14 9	24 2	Y		13	17 0		1
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	313 1	949 9	1847 2	Y		863	775 0		89
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	291 1	1 4	470 2	Y		113	194 0		8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
08	1581 X	793	-0-	-788	-0-	193 1	1 4	530 2	Y		63	62 0		4
09	1530 X	812	-0-	-718	-0-	188 1	62 9	562 2	Y		56	56 0		4
10	1023 X	953	-0-	-70	-0-	199 1	80 9	674 2	Y		73	72 0		5
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	220 1	218 9	1831 2	Y		198	189 0		14
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	241 1	160 9	1681 2	Y		145	144 0		15
01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	239 1	3 4	1020 2	Y		103	111 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7099 X	3134	-0-	-3965	-0-	177 8 4	1 2659 2	2 290 9	Y	264	261 0			12
09	3630 X	3123	-0-	-507	-0-	150 15 4	1 2599 2	2 359 9	Y	326	318 0			20
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	160 16 4	1 2892 2	2 407 9	Y	370	371 0			19
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	132 3 4	1 2984 2	2 367 9	Y	334	338 0			15
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	119 388 9	1 3104 2	2	Y	353	353 0			15
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	108 1 4	1 3077 2	2 343 9	Y	312	311 0			16

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
08	4030 X	2923	-0-	-1107	-0-	175 8 4	1 2483 2	2 257 9	Y	234	233 0			11
09	3900 X	2998	-0-	-902	-0-	149 14 4	1 2506 2	2 329 9	Y	299	291 0			19
10	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	159 15 4	1 2648 2	2 360 9	Y	327	330 0			16
11	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	151 3 4	1 2539 2	2 306 9	Y	278	282 0			12
12	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	160 308 9	1 2513 2	2	Y	280	280 0			12
01	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	163 1 4	1 2480 2	2 270 9	Y	245	245 0			12

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
08	3007 X	856	-0-	-2151	-0-	17 1 4	1 804 2	2 34 9	Y	31	47 0			42
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	25 2 4	1 2638 2	2 73 9	Y	66	46 0			62
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	36 2 4	1 2797 2	2 89 9	Y	81	75 0			68
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	26 3 4	1 2305 2	2 85 9	Y	77	69 0			76
12	2821 X	1898	-0-	-923	-0-	21 4 4	1 1777 2	2 96 9	Y	87	103 0			60
01	2914 X	1968	-0-	-946	-0-	23 2 4	1 1845 2	2 98 9	Y	89	83 0			66

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO UNIT A													
WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937													
CNTY: DIMMIT													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	142 9	1 4	6887 91	2 9	Y	83	76 0	100
09	10800 X	7825	-0-	-2975	-0-	74 6	1 4	7654 91	2 9	Y	83	106 0	77
10	11160 X	5765	-0-	-5395	-0-	71 3	1 4	5584 107	2 9	Y	97	93 0	81
11	10800 X	8751	-0-	-2049	-0-	97 13	1 4	8498 143	2 9	Y	130	83 0	128
12	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	95 17	1 4	7926 141	2 9	Y	128	168 0	88
01	8091 X	7000	-0-	-1091	-0-	83 9	1 4	6800 108	2 9	Y	98	114 0	72
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
08	7595 X	3310	-0-	-4285	-0-	128 84	1 9	3098 25	2 1	Y	76	115 0	37
09	6720 X	2547	-0-	-4173	-0-	25 62	1 9	2460 144	2 1	Y	56	79 0	14
10	6944 X	2831	-0-	-4113	-0-	144 79	1 9	2608 30	2 1	Y	72	67 0	19
11	6060 X	2763	-0-	-3297	-0-	30 76	1 9	2657 79	2 1	Y	69	59 0	29
12	5890 X	3119	-0-	-2771	-0-	79 64	1 9	2976 42	2 1	Y	58	65 0	22
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	3294 62	2 9	Y	56	64 0	14
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
08	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	10 1	1 4	3389 378	2 9	Y	344	343 0	11
09	4650 X	3664	-0-	-986	-0-	28 1	1 4	3273 362	2 9	Y	329	327 0	13
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	47 1	1 4	3412 395	2 9	Y	359	352 0	20
11	4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	14 344	1 9	3247 15	2 1	Y	313	321 0	12
12	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	15 328	1 9	2959 44	2 1	Y	298	298 0	12
01	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	44 4	1 4	2687 304	2 9	Y	276	270 0	18
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	5301 547	2 9	Y	497	490 0	16
09	3990 X	3732	-0-	-258	-0-	9 1	1 4	3450 272	2 9	Y	247	253 0	10
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	4222 305	2 9	Y	277	272 0	15
11	5670 X	4493	-0-	-1177	-0-	13 217	1 9	4263 21	2 1	Y	197	204 0	8
12	5859 X	4833	-0-	-1026	-0-	21 248	1 9	4564 22	2 1	Y	225	224 0	9
01	5859 X	5632	-0-	-227	-0-	22 7	1 4	5156 447	2 9	Y	406	389 0	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-		251 1	582 2	1 4	117 9	Y	106	103 0				4
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		249 1	833 2	155 9		Y	141	136 0				9
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-		267 1	1071 2	3 4	239 9	Y	217	216 0				10
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-		289 1	539 2	185 9		Y	168	172 0				6
12	1271 X	706	-0-	-565	-0-		288 1	320 2	98 9		Y	89	90 0				5
01	1581 X	916	-0-	-665	-0-		266 1	482 2	168 9		Y	153	150 0				8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027																	
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		129 1	884 2	3 4	130 9	Y	118	118 0				5
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		108 1	893 2	5 4	168 9	Y	153	148 0				10
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		107 1	924 2	5 4	176 9	Y	160	162 0				8
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		92 1	893 2	1 4	151 9	Y	137	139 0				6
12	1209 N	1055	-0-	-154	-0-		97 1	817 2	141 9		Y	128	128 0				6
01	1209 N	1057	-0-	-152	-0-		99 1	831 2	127 9		Y	115	115 0				6

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137																	
08	4216 X	3	-0-	-4213	-0-		2 2	1 9			Y	1	43 0				10
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-		47 1	4928 2	4 4	86 9	Y	78	15 0				73
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		62 1	4872 2	3 4	117 9	Y	106	90 0				89
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		52 1	4568 2	7 4	129 9	Y	117	91 0				115
12	5208 X	5109	-0-	-99	-0-		59 1	4881 2	11 4	158 9	Y	144	159 0				100
01	5239 X	4611	-0-	-628	-0-		54 1	4395 2	6 4	156 9	Y	142	137 0				105

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038																	
08	4495 X	2307	-0-	-2188	-0-		45 1	2191 2	3 4	68 9	Y	62	74 0				78
09	4140 X	3341	-0-	-799	-0-		31 1	3233 2	2 4	75 9	Y	68	83 0				63
10	3999 X	3016	-0-	-983	-0-		37 1	2878 2	2 4	99 9	Y	90	78 0				75
11	3870 X	2164	-0-	-1706	-0-		24 1	2064 2	3 4	73 9	Y	66	76 0				65
12	3441 X	2811	-0-	-630	-0-		32 1	2635 2	6 4	138 9	Y	125	104 0				86
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		46 1	3723 2	5 4	133 9	Y	121	118 0				89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: 22SP															RRCID -> 278683															COMPL. DATE 02/20/2015															TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
08	9703 X	7833	-0-	-1870	-0-	630	1 3 4	6850	2 9	Y	318	324	0			26																																																										
09	8070 X	7538	-0-	-532	-0-	785	1 2 4	6430	2 9	Y	292	288	0			30																																																										
10	8494 X	5816	-0-	-2678	-0-	568	1 1 4	4991	2 9	Y	233	239	0			24																																																										
11	8220 X	4621	-0-	-3599	-0-	240	1 3 4	4145	2 9	Y	212	214	0			22																																																										
12	8494 X	4809	-0-	-3685	-0-	309	1 3 4	4229	2 9	Y	245	248	0			19																																																										
01	7843 X	4498	-0-	-3345	-0-	271	1 1 4	3973	2 9	Y	230	219	0			30																																																										
																253	9																																																									
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 123H															RRCID -> 278684															COMPL. DATE 06/25/2017															TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146														
08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	40	1 1 4	2785	2 9	Y	229	228	0			8																																																										
09	2970 X	2696	-0-	-274	-0-	40	1 255 9	2401	2	Y	232	231	0			9																																																										
10	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	44	1 243 9	2133	2	Y	221	218	0			12																																																										
11	2970 X	2481	-0-	-489	-0-	41	1 251 9	2189	2	Y	228	231	0			9																																																										
12	3069 X	2197	-0-	-872	-0-	44	1 233 9	1920	2	Y	212	212	0			9																																																										
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	46	1 3 4	2186	2 9	Y	223	217	0			15																																																										
																245	9																																																									
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 127H															RRCID -> 278685															COMPL. DATE 06/20/2017															TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
08	2294 X	2121	-0-	-173	-0-	115	1 265 9	1741	2	Y	241	239	0			8																																																										
09	2580 X	1921	-0-	-659	-0-	163	1 273 9	1485	2	Y	248	246	0			10																																																										
10	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	213	1 287 9	1493	2	Y	261	257	0			14																																																										
11	2580 X	1131	-0-	-1449	-0-	127	1 163 9	841	2	Y	148	156	0			6																																																										
12	2108 X	482	-0-	-1626	-0-	111	1 63 9	308	2	Y	57	61	0			2																																																										
01	2108 X	1	-0-	-2107	-0-	1	1			Y	-0-	2	0			-0-																																																										
FOGMT															WELL #: 23SP															RRCID -> 278688															COMPL. DATE 02/20/2015															TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
08	992 X	327	-0-	-665	-0-	209	1 8 9	110	2	Y	7	6	0			1																																																										
09	960 X	344	-0-	-616	-0-	265	1 3 9	76	2	Y	3	4	0			-0-																																																										
10	992 X	590	-0-	-402	-0-	323	1 13 9	254	2	Y	12	11	0			1																																																										
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	246	1 14 9	253	2	Y	13	13	0			1																																																										
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	178	1 17 9	295	2	Y	15	15	0			1																																																										
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	261	1 17 9	280	2	Y	15	14	0			2																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	1268 1	6985 2	Y	535	516 0	119			
09	8370 X	7669	-0-	-701	-0-	198 4	589 9				68			
10	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	938 1	6136 2	Y	540	591 0	137			
11	8760 X	8648	-0-	-112	-0-	1 4	594 9				149			
12	9052 X	6674	-0-	-2378	-0-	1510 1	6770 2	Y	541	472 0	100			
01	9052 X	7724	-0-	-1328	-0-	595 9					94			
						1453 1	6568 2	Y	570	558 0				
						627 9								
						1051 1	5152 2	Y	428	477 0				
						471 9								
						1187 1	5950 2	Y	534	540 0				
						587 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	235 1	236 2	Y	49	38 0	12			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	54 9					11			
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	154 1	309 2	Y	43	44 0	10			
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	47 9					15			
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	141 1	204 2	Y	49	50 0	18			
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	54 9					16			
						107 1	244 2	Y	63	58 0				
						69 9								
						33 1	354 2	Y	79	76 0				
						87 9								
						8 1	233 2	Y	66	68 0				
						73 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961	
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	301 1	1 2	Y	-0-	3 0	-0-			
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 1		Y	-0-		-0-			
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	297 1	102 2	Y	54	43 0	11			
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	59 9					14			
12	279 N	55	-0-	-224	-0-	231 1	48 2	Y	56	53 0	-0-			
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	62 9					-0-			
						55 1		Y	-0-	14 0				
						2 1		Y	-0-					
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486	
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	140 1	2241 2	Y	284	282 0	2			
09	3000 N	4329	-0-	1329	1329	3 4	312 9				3			
10	3100 N	4306	-0-	1206	2535	207 1	3646 2	Y	433	432 0	2			
11	3000 N	4227	-0-	1227	3762	476 9					3			
12	8215 X	4453	-0-	-3762	-0-	210 1	3603 2	Y	446	447 0	3			
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	2 4	491 9							
						222 1	3545 2	Y	417	416 0				
						1 4	459 9							
						218 1	3761 2	Y	431	431 0				
						474 9								
						227 1	4313 2	Y	494	493 0				
						12 4	543 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045 X	3536	-0-	-2509	-0-	198 1	3126 2	Y	192	192 0				6
						1 4	211 9							
09	5850 X	3370	-0-	-2480	-0-	208 1	2951 2	Y	191	189 0				8
						1 4	210 9							
10	6045 X	251	-0-	-5794	-0-	215 1	34 2	Y	2	10 0				-0-
						2 9								
11	4140 X	800	-0-	-3340	-0-	176 1	580 2	Y	40	38 0				2
						44 9								
12	3534 X	807	-0-	-2727	-0-	145 1	614 2	Y	44	44 0				2
						48 9								
01	3534 X	199	-0-	-3335	-0-	199 1		Y	-0-	2 0				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
08	9951 X	3995	-0-	-5956	-0-	79 1	3524 2	Y	355	356 0				12
						1 4	391 9							
09	8850 X	4219	-0-	-4631	-0-	75 1	3735 2	Y	371	368 0				15
						1 4	408 9							
10	6851 X	3147	-0-	-3704	-0-	80 1	2751 2	Y	286	285 0				16
						1 4	315 9							
11	6330 X	2699	-0-	-3631	-0-	110 1	2323 2	Y	242	249 0				9
						266 9								
12	4960 X	2412	-0-	-2548	-0-	115 1	2045 2	Y	229	229 0				9
						252 9								
01	4371 X	2364	-0-	-2007	-0-	125 1	1980 2	Y	233	227 0				15
						3 4	256 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
08	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	135 1	2260 2	Y	262	260 0				12
						7 4	288 9							
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	114 1	2221 2	Y	325	317 0				20
						13 4	358 9							
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	114 1	2391 2	Y	359	361 0				18
						13 4	395 9							
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	90 1	2511 2	Y	330	334 0				14
						3 4	363 9							
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	84 1	2619 2	Y	351	350 0				15
						386 9								
01	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	77 1	2622 2	Y	313	312 0				16
						1 4	344 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
08	17329 X	7970	-0-	-9359	-0-	150 1	7203 2	Y	552	552 0				3
						10 4	607 9							
09	16650 X	7826	-0-	-8824	-0-	165 1	7091 2	Y	517	517 0				3
						1 4	569 9							
10	17205 X	8075	-0-	-9130	-0-	179 1	7235 2	Y	598	598 0				3
						3 4	658 9							
11	10590 X	7725	-0-	-2865	-0-	199 1	6977 2	Y	497	497 0				3
						2 4	547 9							
12	8153 X	6884	-0-	-1269	-0-	196 1	6152 2	Y	486	486 0				3
						1 4	535 9							
01	8060 X	7580	-0-	-480	-0-	199 1	6844 2	Y	471	470 0				4
						19 4	518 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	165 1	426 2	Y	182	183 0				8
09	930 N	748	-0-	-182	-0-	127 1	387 2	Y	211	206 0				13
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	149 1	652 2	Y	363	358 0				18
11	3000 N	3326	-0-	326	326	105 1	2093 2	Y	1024	997 0				45
12	1819 N	1493	-0-	-326	-0-	147 1	870 2	Y	433	459 0				19
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	143 1	910 2	Y	402	401 0				20
						442 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
08	7378 X	3643	-0-	-3735	-0-	42 1	3380 2	Y	200	200 0				7
09	5760 X	3532	-0-	-2228	-0-	43 1	3211 2	Y	252	249 0				10
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	52 1	5652 2	Y	480	463 0				27
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	18 1	5643 2	Y	478	487 0				18
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	25 1	5307 2	Y	480	478 0				20
01	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	29 1	7060 2	Y	347	344 0				23
						10 4	382 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
08	2573 X	2062	-0-	-511	-0-	249 1	1611 2	Y	182	182 0				1
09	2700 X	2276	-0-	-424	-0-	251 1	1783 2	Y	220	220 0				1
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	260 1	2176 2	Y	258	258 0				1
11	2700 X	2605	-0-	-95	-0-	272 1	2022 2	Y	282	281 0				2
12	2356 X	2239	-0-	-117	-0-	252 1	1768 2	Y	199	200 0				1
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	253 1	2255 2	Y	226	225 0				2
						6 4	249 9							
FOGMT														
WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
08	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	326 1	2790 2	Y	161	164 0				13
09	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	438 1	2871 2	Y	158	155 0				16
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	528 1	4774 2	Y	238	229 0				25
11	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	287 1	5673 2	Y	280	275 0				30
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	389 1	5803 2	Y	271	280 0				21
01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	384 1	6540 2	Y	355	330 0				46
						2 4	391 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	199 1	6 9	9 2	Y	5	5 0			1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201 1	1 9	2 2	Y	1	2 0			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	200 1	7 9	10 2	Y	6	5 0			1
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 1			Y	-0-	1 0			-0-
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41 1			Y	-0-				-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	1 1		1 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
08	5828 X	4200	-0-	-1628	-0-	138 1	11 4	3620 2	Y	392	391 0			18
09	5640 X	4233	-0-	-1407	-0-	118 1	20 4	3558 2	Y	488	475 0			31
10	5828 X	4295	-0-	-1533	-0-	115 1	115 1	3645 2	Y	468	475 0			24
11	5100 X	4267	-0-	-833	-0-	109 1	20 4	3708 2	Y	405	411 0			18
12	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	119 1	4 4	3808 2	Y	423	423 0			18
01	4371 X	4103	-0-	-268	-0-	123 1	1 4	3588 2	Y	355	355 0			18
						1 4		391 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
08	5394 X	2224	-0-	-3170	-0-	70 1	177 9	1977 2	Y	161	160 0			5
09	4470 X	1836	-0-	-2634	-0-	72 1	163 9	1601 2	Y	148	147 0			6
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	83 1	1 4	3497 2	Y	213	207 0			12
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	80 1	178 9	234 9	Y	162	168 0			6
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	84 1	188 9	3063 2	Y	171	170 0			7
01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	49 1	8 4	3041 2	Y	311	298 0			20
						8 4		5439 2	Y					
								342 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
08	5146 X	3893	-0-	-1253	-0-	94 1	2 4	3015 2	Y	711	708 0			16
09	4980 X	4691	-0-	-289	-0-	1 1	1 4	782 9	Y	749	747 0			18
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	8 1	10 4	3865 2	Y	1517	1506 0			29
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	10 4	3 1	824 9	Y	1029	1027 0			31
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	1132 9	159 1	4550 2	Y	1340	1344 0			27
01	6231 X	5231	-0-	-1000	-0-	12 4	306 1	1474 9	Y	1044	1056 0			15
						14 4		3763 2	Y					
								1148 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
08	7967 X	6999	-0-	-968	-0-	83 1	4682 2	4 4	2230 9	Y	2027	2018 0		44
09	7710 X	6753	-0-	-957	-0-	2 1	5352 2	2 4	1397 9	Y	1270	1284 0		30
10	7967 X	6593	-0-	-1374	-0-	9 1	5165 2	11 4	1408 9	Y	1280	1285 0		25
11	7410 X	6462	-0-	-948	-0-	4 1	5303 2	1 4	1154 9	Y	1049	1042 0		32
12	7657 X	6800	-0-	-857	-0-	142 1	5157 2	15 4	1486 9	Y	1351	1356 0		27
01	7006 X	6405	-0-	-601	-0-	278 1	4910 2	18 4	1199 9	Y	1090	1102 0		15
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
08	2170 X	530	-0-	-1640	-0-	271 1	218 2	41 9		Y	37	35 0		3
09	2100 X	363	-0-	-1737	-0-	270 1	80 2	13 9		Y	12	14 0		1
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	325 1	490 2	3 4	83 9	Y	75	71 0		5
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	348 1	796 2	129 9		Y	117	112 0		10
12	527 X	365	-0-	-162	-0-	307 1	49 2	9 9		Y	8	17 0		1
01	899 X	374	-0-	-525	-0-	253 1	104 2	17 9		Y	15	15 0		1
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
08	3410 X	955	-0-	-2455	-0-	244 1	654 2	57 9		Y	52	50 0		4
09	3300 X	882	-0-	-2418	-0-	226 1	605 2	51 9		Y	46	46 0		4
10	1860 X	911	-0-	-949	-0-	242 1	616 2	3 4	50 9	Y	45	46 0		3
11	990 X	677	-0-	-313	-0-	232 1	412 2	33 9		Y	30	30 0		3
12	961 X	239	-0-	-722	-0-	239 1				Y	-0-	3 0		-0-
01	899 N	794	-0-	-105	-0-	245 1	510 2	39 9		Y	35	33 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	427 1	2709 2	Y	231	227	0			18
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	254 9	2109 2	Y	169	172	0			15
10	2976 X	2276	-0-	-700	-0-	300 1	1807 2	Y	141	146	0			10
11	3270 X	1887	-0-	-1383	-0-	186 9	155 9		111	111	0			10
12	3379 X	1287	-0-	-2092	-0-	304 1	1490 2	Y	66	70	0			6
01	3379 X	1850	-0-	-1529	-0-	10 4			102	103	0			5
						275 1								
						122 9								
						281 1								
						73 9								
						305 1								
						112 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	296 1	1207 2	Y	116	111	0			9
09	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	128 9	1087 2	Y	99	99	0			9
10	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	241 1	742 2	Y	65	69	0			5
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	109 9	72 9		107	103	0			9
12	1643 X	1625	-0-	-18	-0-	258 1	1275 2	Y	97	97	0			9
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	4 4			106	109	0			6
						284 1								
						118 9								
						319 1								
						107 9								
						298 1								
						117 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
08	3813 X	1906	-0-	-1907	-0-	338 1	1480 2	Y	80	81	0			6
09	3690 X	1962	-0-	-1728	-0-	88 9	1568 2	Y	80	79	0			7
10	3813 X	2295	-0-	-1518	-0-	306 1	1821 2	Y	90	91	0			6
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	88 9	99 9		94	92	0			8
12	2325 X	2121	-0-	-204	-0-	365 1	1983 2	Y	76	77	0			7
01	2294 X	1363	-0-	-931	-0-	10 4			46	51	0			2
						360 1								
						103 9								
						366 1								
						84 9								
						302 1								
						51 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	274 1	575 2	Y	271	341	0			67
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	298 9	439 2	Y	68	118	0			17
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	254 1	1630 2	Y	244	213	0			48
11	900 N	204	-0-	-696	-0-	75 9	268 9		-0-	48	0			-0-
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	304 1	157 2	Y	87	67	0			20
01	2201 X	542	-0-	-1659	-0-	1 4			69	72	0			17
						204 1								
						53 1								
						96 9								
						15 1								
						76 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908										COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	662	-0-	-423	-0-		235 66	1 9	361	2	Y	60	51 0				15
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-		224 151	1 9	604	2	Y	137	118 0				34
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-		242 119	1 9	503	2	Y	108	121 0				21
11	630 N	225	-0-	-405	-0-		174 13	1 9	38	2	Y	12	30 0				3
12	1023 N	176	-0-	-847	-0-		44 42	1 9	90	2	Y	38	32 0				9
01	868 N	153	-0-	-715	-0-		4 48	1 9	101	2	Y	44	42 0				11
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957																	
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-		101 364	1 9	4660	2	Y	331	308 0				82
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-		97 352	1 9	4625	2	Y	320	323 0				79
10	4495 X	4363	-0-	-132	-0-		89 3	1 4	4011 260	2 9	Y	236	269 0				46
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-		129 385	1 9	4997	2	Y	350	312 0				84
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-		146 420	1 9	5182	2	Y	382	377 0				89
01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-		148 3	2 4	5016 452	2 9	Y	411	400 0				100
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725																	
08	775 X	316	-0-	-459	-0-		229 24	1 9	63	2	Y	22	20 0				5
09	690 X	373	-0-	-317	-0-		214 30	1 9	129	2	Y	27	25 0				7
10	713 X	384	-0-	-329	-0-		233 37	1 9	114	2	Y	34	34 0				7
11	630 X	173	-0-	-457	-0-		173 41	1 1			Y	-0-	7 0				-0-
12	403 X	41	-0-	-362	-0-		2 75	1 9	29	2	Y	68	51 0				-0-
01	372 N	106	-0-	-266	-0-												17
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199																	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		227 12	1 4	634 191	2 9	Y	174	173 0				18
09	1080 N	807	-0-	-273	-0-		152 142	1 9	513	2	Y	129	131 0				16
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-		138 213	1 9	532	2	Y	194	198 0				12
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		168 340	1 9	659	2	Y	309	289 0				32
12	837 N	679	-0-	-158	-0-		105 155	1 9	419	2	Y	141	161 0				12
01	1054 X	735	-0-	-319	-0-		102 160	1 9	473	2	Y	145	133 0				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3007 X	1700	-0-	-1307	-0-	255 1	1254 2	Y		174	185 0			43
09	2910 X	1694	-0-	-1216	-0-	191 9	1220 2	Y		215	205 0			53
10	3007 X	1663	-0-	-1344	-0-	237 1	1204 2	Y		184	201 0			36
11	2760 X	1838	-0-	-922	-0-	237 9	202 9			233	213 0			56
12	2325 X	1593	-0-	-732	-0-	256 1	1374 2	Y		223	227 0			52
01	1674 N	1353	-0-	-321	-0-	75 1	1273 2	Y		194	199 0			47
						245 9								
						34 1	1105 2	Y						
						1 4	213 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
08	9703 X	9121	-0-	-582	-0-	356 1	8633 2	Y		120	130 0			58
09	9390 X	9114	-0-	-276	-0-	132 9	8904 2	Y		110	140 0			28
10	9703 X	8775	-0-	-928	-0-	89 1	8203 2	Y		107	106 0			29
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	121 9	8613 2	Y		106	90 0			45
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	454 1	9032 2	Y		141	133 0			53
01	9424 X	7604	-0-	-1820	-0-	118 9	7310 2	Y		180	188 0			45
						96 1	198 9							
						117 9								
						239 1								
						155 9								
						93 1								
						3 4								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
08	5921 X	4200	-0-	-1721	-0-	164 1	3968 2	Y		62	77 0			30
09	5370 X	4218	-0-	-1152	-0-	68 9	4121 2	Y		51	68 0			13
10	5518 X	4530	-0-	-988	-0-	41 1	4226 2	Y		64	60 0			17
11	5340 X	4838	-0-	-502	-0-	56 9	4701 2	Y		77	61 0			33
12	5425 X	4693	-0-	-732	-0-	234 1	4454 2	Y		110	102 0			41
01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	70 9	4920 2	Y		72	95 0			18
						52 1	79 9							
						85 9								
						118 1								
						121 9								
						63 1								
						2 4								
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	228 1	916 2	Y		70	70 0			6
09	1200 X	1193	-0-	-7	-0-	77 9	839 2	Y		60	60 0			6
10	1271 X	630	-0-	-641	-0-	288 1	329 2	Y		32	35 0			3
11	1230 X	327	-0-	-903	-0-	66 9	119 2	Y		16	17 0			2
12	1271 X	187	-0-	-1084	-0-	266 1	52 2	Y		7	8 0			1
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	35 9	132 2	Y		16	15 0			2
						190 1								
						18 9								
						127 1								
						8 9								
						198 1								
						18 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351												
FOGMT				WELL #:		40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 12/03/2014				TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	231 213	1 9		197	2	Y	194	186	0				16
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	293 162	1 9		157	2	Y	147	148	0				15
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	334 128	1 9		143	2	Y	116	119	0				12
11	630 N	316	-0-	-314	-0-	254 13	1 9		49	2	Y	12	23	0				1
12	620 N	351	-0-	-269	-0-	179 75	1 9		97	2	Y	68	64	0				5
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	264 107	1 9		136	2	Y	97	89	0				13
MAUND RANCH 27 UNIT					WELL #:		2H	RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572				
08	1116 N	812	-0-	-304	-0-	105 16	1 4		577	2	Y	104	103	0				23
09	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	113 163	1 9		742	2	Y	148	152	0				19
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	116 152	1 9		518	2	Y	138	122	0				35
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	152 183	1 9		686	2	Y	166	158	0				43
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	207 242	1 9		1017	2	Y	220	212	0				51
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	185 168	1 9		927	2	Y	153	177	0				27
MAUND RANCH 27 UNIT					WELL #:		3H	RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537				
08	5146 X	2802	-0-	-2344	-0-	387 61	1 4		2134	2	Y	200	194	0				44
09	3930 X	3542	-0-	-388	-0-	440 220	1 9		2882	2	Y	200	219	0				25
10	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	520 232	1 9		2331	2	Y	211	183	0				53
11	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	576 316	1 9		2606	2	Y	287	265	0				75
12	3658 X	3166	-0-	-492	-0-	500 212	1 9		2454	2	Y	193	223	0				45
01	3658 X	1517	-0-	-2141	-0-	238 86	1 9		1193	2	Y	78	109	0				14
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:		116H	RRCID -> 279311		COMPL. DATE 06/15/2017				TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421				
08	2728 X	618	-0-	-2110	-0-	133 61	1 9		424	2	Y	55	57	0				2
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	207 249	1 9		2512	2	Y	226	219	0				9
10	2170 X	1667	-0-	-503	-0-	223 114	1 9		1330	2	Y	104	107	0				6
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	216 166	1 9		1936	2	Y	151	151	0				6
12	3069 X	1665	-0-	-1404	-0-	222 121	1 9		1322	2	Y	110	111	0				5
01	3069 X	860	-0-	-2209	-0-	223 1	1 4		582	2	Y	49	51	0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	105 1	2366 2	Y	258	259 0			34
						1 4	284 9						
09	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	107 1	2173 2	Y	286	282 0			38
						315 9							
10	2852 X	2425	-0-	-427	-0-	118 1	1923 2	Y	349	346 0			41
						384 9							
11	2760 X	2331	-0-	-429	-0-	117 1	1828 2	Y	348	346 0			43
						3 4	383 9						
12	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	120 1	1956 2	Y	363	364 0			42
						399 9							
01	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	112 1	1881 2	Y	366	367 0			41
						403 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
08	4929 X	4440	-0-	-489	-0-	44 1	4090 2	Y	277	275 0			9
						1 4	305 9						
09	4140 X	3768	-0-	-372	-0-	43 1	3431 2	Y	266	264 0			11
						1 4	293 9						
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	50 1	4309 2	Y	302	296 0			17
						1 4	332 9						
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	24 1	4393 2	Y	291	297 0			11
						320 9							
12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	20 1	4298 2	Y	303	302 0			12
						333 9							
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	20 1	4531 2	Y	292	285 0			19
						6 4	321 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
08	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	105 1	1417 2	Y	199	188 0			20
						53 4	219 9						
09	1830 X	1698	-0-	-132	-0-	92 1	1229 2	Y	231	221 0			30
						123 4	254 9						
10	1550 X	625	-0-	-925	-0-	31 1	496 2	Y	78	96 0			12
						12 4	86 9						
11	1740 X	1015	-0-	-725	-0-	349 1	518 2	Y	132	125 0			19
						3 4	145 9						
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	240 1	1404 2	Y	307	265 0			61
						5 4	338 9						
01	1798 X	1694	-0-	-104	-0-	204 1	1252 2	Y	207	246 0			22
						10 4	228 9						
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536													
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	10 2	Y	9	9 0			2
						10 9							
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	123 1	806 2	Y	384	338 0			48
						422 9							
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	191 1	855 2	Y	332	296 0			84
						365 9							
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	170 1	766 2	Y	334	331 0			87
						367 9							
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	129 1	630 2	Y	284	305 0			66
						312 9							
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	228 1	1142 2	Y	385	383 0			68
						424 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 X	1829	-0-	-93	-0-	287 3	1 4	1351 188	2 9	Y	171	191 0	6
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	225 8	1 4	2866 362	2 9	Y	329	324 0	11
10	3658 X	1165	-0-	-2493	-0-	294 1	1 4	407 463	2 9	Y	421	411 0	21
11	3540 X	1047	-0-	-2493	-0-	204 2	1 4	719 122	2 9	Y	111	129 0	3
12	3658 X	644	-0-	-3014	-0-	156 5	1 4	420 63	2 9	Y	57	59 0	1
01	3565 X	900	-0-	-2665	-0-	131 4	1 4	620 145	2 9	Y	132	131 0	2
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923													
08	2480 X	1736	-0-	-744	-0-	148 326	1 9	1262 1885	2 2	Y	296	316 1	93
09	2400 X	2393	-0-	-7	-0-	221 287	1 9	1885 1584	2 2	Y	261	287 1	67
10	2387 X	2357	-0-	-30	-0-	411 362	1 9	1584 1709	2 2	Y	329	329 1	67
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	223 349	1 9	1709 319	2 2	Y	317	270 1	114
12	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	319 361	1 9	1480 209	2 2	Y	328	348 1	94
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	209 447	1 9	1908	2 2	Y	406	379 1	121
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039													
08	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	68 1	1 4	2465 167	2 9	Y	152	152 0	20
09	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	67 182	1 9	2173 2041	2 2	Y	165	163 0	22
10	2728 X	2323	-0-	-405	-0-	75 207	1 9	2041 1879	2 2	Y	188	188 0	22
11	2640 X	2187	-0-	-453	-0-	75 3	1 4	1879 230	2 9	Y	209	205 0	26
12	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	79 270	1 9	2040	2 2	Y	245	243 0	28
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	76 270	1 9	2012	2 2	Y	245	246 0	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5611 X	4765	-0-	-846	-0-	231 1	4052 2	Y	409	409	0			27
						32 4	450 9							
09	5400 X	5034	-0-	-366	-0-	222 1	4203 2	Y	512	495	0			44
						46 4	563 9							
10	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	282 1	4193 2	Y	545	560	0			29
						38 4	600 9							
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	345 1	4405 2	Y	557	550	0			36
						71 4	613 9							
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	351 1	4442 2	Y	482	496	0			22
						530 9								
01	5208 X	1969	-0-	-3239	-0-	132 1	1319 2	Y	471	457	0			36
						518 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
08	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	230 1	2124 2	Y	316	314	0			21
						17 4	348 9							
09	3180 X	2505	-0-	-675	-0-	224 1	1854 2	Y	370	359	0			32
						20 4	407 9							
10	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	316 1	1879 2	Y	423	432	0			23
						17 4	465 9							
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	360 1	2563 2	Y	559	546	0			36
						41 4	615 9							
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	400 1	2430 2	Y	532	544	0			24
						585 9								
01	2728 X	1292	-0-	-1436	-0-	147 1	654 2	Y	446	436	0			34
						491 9								
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
08	5983 X	5412	-0-	-571	-0-	503 1	4651 2	Y	233	233	0			19
						2 4	256 9							
09	5910 X	4982	-0-	-928	-0-	613 1	4144 2	Y	204	202	0			21
						1 4	224 9							
10	6107 X	5091	-0-	-1016	-0-	528 1	4319 2	Y	221	219	0			23
						1 4	243 9							
11	5910 X	4359	-0-	-1551	-0-	201 1	3918 2	Y	215	215	0			23
						3 4	237 9							
12	5425 X	5297	-0-	-128	-0-	318 1	4695 2	Y	257	260	0			20
						1 4	283 9							
01	5425 X	5310	-0-	-115	-0-	279 1	4741 2	Y	263	249	0			34
						1 4	289 9							
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	331 1	4283 2	Y	264	273	0			21
						2 4	290 9							
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	454 1	4378 2	Y	251	246	0			26
						2 4	276 9							
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	441 1	4671 2	Y	258	257	0			27
						1 4	284 9							
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	256 1	5068 2	Y	280	277	0			30
						4 4	308 9							
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	347 1	5171 2	Y	286	294	0			22
						1 4	315 9							
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	291 1	4946 2	Y	277	263	0			36
						1 4	305 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-		88 1	1314 2	Y			128	131 0		17
							141 9								
09	1620 N	1309	-0-	-311	-0-		84 1	1062 2	Y			148	145 0		20
							163 9								
10	1736 N	1517	-0-	-219	-0-		90 1	1241 2	Y			169	169 0		20
							186 9								
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-		87 1	1183 2	Y			140	143 0		17
							1 4	154 9							
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		90 1	1266 2	Y			137	138 0		16
							151 9								
01	1488 N	1465	-0-	-23	-0-		81 1	1250 2	Y			122	124 0		14
							134 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742															
08	899 X	644	-0-	-255	-0-		288 1	236 2	Y			109	105 0		4
							120 9								
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-		286 1	138 2	Y			111	108 0		7
							122 9								
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-		279 1	179 2	Y			242	238 0		11
							1 4	266 9							
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		286 1	339 2	Y			570	559 0		22
							627 9								
12	651 X	362	-0-	-289	-0-		284 1	23 2	Y			50	69 0		3
							55 9								
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		256 1	146 2	Y			1082	1026 0		59
							1190 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052															
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		306 1	881 2	Y			141	129 0		35
							155 9								
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		292 1	791 2	Y			178	169 0		44
							196 9								
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		315 1	652 2	Y			164	176 0		32
							180 9								
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		243 1	575 2	Y			216	196 0		52
							238 9								
12	961 N	852	-0-	-109	-0-		71 1	581 2	Y			182	192 0		42
							200 9								
01	1147 N	1036	-0-	-111	-0-		24 1	747 2	Y			240	224 0		58
							1 4	264 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090															
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		236 1	1516 2	Y			191	183 0		47
							210 9								
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		221 1	1437 2	Y			199	197 0		49
							219 9								
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		232 1	1370 2	Y			171	187 0		33
							1 4	188 9							
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		198 1	1544 2	Y			236	213 0		56
							260 9								
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		87 1	1801 2	Y			246	245 0		57
							271 9								
01	1953 X	1601	-0-	-352	-0-		42 1	1365 2	Y			175	189 0		43
							1 4	193 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5580 X	4216	-0-	-1364	-0-	164 1	3977 2	Y	68	76	0		33
09	5400 X	4668	-0-	-732	-0-	75 9	4524 2	Y	90	100	0		23
10	5580 X	4700	-0-	-880	-0-	45 1	4346 2	Y	103	98	0		28
11	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	99 9	4125 2	Y	78	73	0		33
12	4836 X	4301	-0-	-535	-0-	241 1	4135 2	Y	51	65	0		19
01	4836 X	3489	-0-	-1347	-0-	113 9	3322 2	Y	113	104	0		28
						46 1	124 9						
						86 9							
						110 1							
						56 9							
						42 1							
						1 4							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008													
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	285 1	1011 2	Y	21	23	0		1
09	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	2 4	23 9	Y	18	18	0		1
10	1488 N	375	-0-	-1113	-0-	136 1	987 2	Y	23	23	0		1
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	3 4	20 9	Y	50	50	0		1
12	3100 N	5791	-0-	-2691	-0-	205 1	145 2	Y	114	114	0		1
01	3100 N	1401	-0-	-1699	-0-	25 9	2034 2	Y	37	38	0		-0-
						249 1	55 9						
						7 4	5285 2	Y					
						323 1	125 9						
						58 4	1088 2	Y					
						265 1	41 9						
						7 4							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737													
08	6665 X	365	-0-	-6300	-0-	278 1	75 2	Y	11	11	0		-0-
09	1260 X	317	-0-	-943	-0-	12 9	163 2	Y	26	25	0		1
10	558 X	430	-0-	-128	-0-	125 1	28 2	Y	38	37	0		2
11	450 X	376	-0-	-74	-0-	29 9	81 2	Y	16	18	0		-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	360 1	117 2	Y	22	22	0		-0-
01	434 N	276	-0-	-158	-0-	42 9	24 9	Y	18	18	0		-0-
						277 1	64 2						
						18 9							
						231 1							
						1 4							
						192 1							
						20 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691													
08	1302 X	847	-0-	-455	-0-	257 1	580 2	Y	8	8	0		-0-
09	1260 X	769	-0-	-491	-0-	1 4	634 2	Y	8	8	0		-0-
10	1116 X	326	-0-	-790	-0-	124 1	9 9	Y	12	11	0		1
11	810 X	436	-0-	-374	-0-	2 4	197 2	Y	3	4	0		-0-
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	212 1	462 2	Y	7	7	0		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	13 9	8 9	Y	10	10	0		-0-
						235 1	11 9						
						1 4							
						234 1							
						5 4							
						195 1							
						3 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2263 X	1544	-0-	-719	-0-	285 1	1243 2	Y	12	14	0			-0-
						3 4	13 9							
09	2190 X	1698	-0-	-492	-0-	155 1	1525 2	Y	13	13	0			-0-
						4 4	14 9							
10	2263 X	420	-0-	-1843	-0-	209 1	193 2	Y	16	15	0			1
						18 9								
11	1590 X	660	-0-	-930	-0-	240 1	415 2	Y	4	5	0			-0-
						1 4	4 9							
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	257 1	1990 2	Y	20	20	0			-0-
						22 4	22 9							
01	1767 X	1356	-0-	-411	-0-	202 1	1127 2	Y	18	18	0			-0-
						7 4	20 9							
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
08	2976 X	2479	-0-	-497	-0-	214 1	2100 2	Y	149	151	0			29
						1 4	164 9							
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	254 1	2162 2	Y	150	141	0			38
						165 9								
10	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	217 1	2277 2	Y	149	152	0			35
						164 9								
11	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	241 1	2099 2	Y	142	148	0			29
						1 4	156 9							
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	224 1	2475 2	Y	177	170	0			36
						195 9								
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	253 1	2236 2	Y	161	160	0			37
						177 9								
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	87 1	481 2	Y	193	191	0			43
						14 4	212 9							
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	445 2	Y	187	206	0			24
						206 9								
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	85 1	380 2	Y	197	171	0			50
						217 9								
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	89 1	401 2	Y	214	208	0			56
						235 9								
12	744 N	474	-0-	-270	-0-	55 1	272 2	Y	134	159	0			31
						147 9								
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	229 1	1146 2	Y	354	323	0			62
						389 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
08	3906 X	3211	-0-	-695	-0-	221 1	2538 2	Y	393	386	0			26
						20 4	432 9							
09	3780 X	3506	-0-	-274	-0-	204 1	2722 2	Y	500	483	0			43
						30 4	550 9							
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	301 1	3163 2	Y	588	600	0			31
						29 4	647 9							
11	3600 X	3267	-0-	-333	-0-	367 1	2390 2	Y	429	432	0			28
						38 4	472 9							
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	394 1	2880 2	Y	531	535	0			24
						584 9								
01	4154 X	1389	-0-	-2765	-0-	148 1	769 2	Y	429	420	0			33
						472 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	562 1	5063 2	Y		272	276 0		22
						2 4	299 9						
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	861 1	6175 2	Y		317	306 0		33
						2 4	349 9						
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	628 1	5305 2	Y		278	282 0		29
						1 4	306 9						
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	264 1	5156 2	Y		288	287 0		30
						4 4	317 9						
12	7626 X	6459	-0-	-1167	-0-	381 1	5677 2	Y		364	366 0		28
						1 4	400 9						
01	7626 X	6042	-0-	-1584	-0-	313 1	5325 2	Y		366	346 0		48
						1 4	403 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306													
08	3100 N	4437	-0-	1337	1337	259 1	3063 2	Y		992	944 0		65
						24 4	1091 9						
09	3000 N	3172	-0-	172	1509	238 1	2418 2	Y		445	472 0		38
						26 4	490 9						
10	3100 N	3051	-0-	-49	1460	345 1	2145 2	Y		492	504 0		26
						20 4	541 9						
11	4077 X	2617	-0-	-1460	-0-	399 1	1710 2	Y		437	435 0		28
						27 4	481 9						
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	372 1	1935 2	Y		486	492 0		22
						535 9							
01	3844 X	1246	-0-	-2598	-0-	146 1	597 2	Y		457	444 0		35
						503 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063													
08	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	291 1	2449 2	Y		203	201 0		27
						1 4	223 9						
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	286 1	2267 2	Y		199	200 0		26
						219 9							
10	2945 N	2687	-0-	-258	-0-	314 1	2110 2	Y		239	237 0		28
						263 9							
11	2880 N	2656	-0-	-224	-0-	304 1	2065 2	Y		258	254 0		32
						3 4	284 9						
12	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	318 1	2209 2	Y		252	255 0		29
						277 9							
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	289 1	2269 2	Y		234	237 0		26
						257 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001													
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	81 1	2268 2	Y		171	171 0		23
						1 4	188 9						
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	80 1	2183 2	Y		170	170 0		23
						187 9							
10	2511 N	2273	-0-	-238	-0-	87 1	1979 2	Y		188	189 0		22
						207 9							
11	2460 N	2169	-0-	-291	-0-	88 1	1870 2	Y		189	188 0		23
						3 4	208 9						
12	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	92 1	2001 2	Y		193	194 0		22
						212 9							
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	88 1	1982 2	Y		191	192 0		21
						210 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351									
FOGMT				WELL #: 44SP		RRCID -> 279890		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH		6211 PERF. 6697 - 12686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	11036 X	6556	-0-	-4480	-0-	555 1	5696 2	Y	275	292	0		22
						2 4	303 9						
09	10680 X	5533	-0-	-5147	-0-	631 1	4663 2	Y	215	215	0		22
						2 4	237 9						
10	11036 X	6417	-0-	-4619	-0-	619 1	5511 2	Y	260	255	0		27
						1 4	286 9						
11	9360 X	6034	-0-	-3326	-0-	277 1	5476 2	Y	252	252	0		27
						4 4	277 9						
12	9517 X	4689	-0-	-4828	-0-	291 1	4214 2	Y	166	180	0		13
						1 4	183 9						
01	6541 X	4855	-0-	-1686	-0-	262 1	4391 2	Y	183	172	0		24
						1 4	201 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH		8097 PERF. 8760 - 15215	
08	5425 X	2784	-0-	-2641	-0-	203 1	2322 2	Y	235	239	0		12
						259 9							
09	4770 X	2662	-0-	-2108	-0-	197 1	2227 2	Y	216	216	0		12
						238 9							
10	3844 X	3010	-0-	-834	-0-	271 1	2502 2	Y	215	219	0		8
						237 9							
11	3720 X	1679	-0-	-2041	-0-	293 1	1268 2	Y	107	110	0		5
						118 9							
12	3844 X	2077	-0-	-1767	-0-	260 1	1654 2	Y	148	146	0		7
						163 9							
01	3007 X	1645	-0-	-1362	-0-	250 1	1274 2	Y	110	113	0		4
						121 9							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH		7169 PERF. 7960 - 13801	
08	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	257 1	2602 2	Y	432	431	0		3
						4 4	475 9						
09	3960 X	3091	-0-	-869	-0-	237 1	2415 2	Y	399	400	0		2
						439 9							
10	4092 X	3120	-0-	-972	-0-	230 1	2434 2	Y	414	414	0		2
						1 4	455 9						
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	246 1	2762 2	Y	432	431	0		3
						1 4	475 9						
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	248 1	3201 2	Y	452	452	0		3
						497 9							
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	258 1	3097 2	Y	441	441	0		3
						9 4	485 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 54H		RRCID -> 280031		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH		8348 PERF. 8820 - 16243	
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	93 1	3508 2	Y	549	551	0		8
						3 4	604 9						
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	89 1	2832 2	Y	499	500	0		7
						4 4	549 9						
10	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	76 1	2479 2	Y	534	527	0		14
						12 4	587 9						
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	84 1	3360 2	Y	630	637	0		7
						1 4	693 9						
12	4216 X	1131	-0-	-3085	-0-	132 1	602 2	Y	361	363	0		5
						397 9							
01	4216 X	1872	-0-	-2344	-0-	119 1	994 2	Y	689	665	0	5 1	24
						1 4	758 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	214 1	909 2	Y	456	458 0					7
						1 4	502 9								
09	1410 X	1315	-0-	-95	-0-	220 1	611 2	Y	439	440 0					6
						1 4	483 9								
10	1736 X	1339	-0-	-397	-0-	195 1	603 2	Y	489	482 0					13
						3 4	538 9								
11	1680 X	1501	-0-	-179	-0-	211 1	703 2	Y	534	541 0					6
						587 9									
12	1736 X	1100	-0-	-636	-0-	186 1	242 2	Y	611	609 0					8
						672 9									
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	152 1	449 2	Y	678	657 0			5 1		24
						746 9									
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164															
08	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	283 1	2115 2	Y	306	300 0					22
						337 9									
09	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	289 1	1924 2	Y	271	274 0					19
						298 9									
10	2728 X	2604	-0-	-124	-0-	289 1	2003 2	Y	284	278 0					25
						312 9									
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	294 1	2233 2	Y	315	307 0					33
						347 9									
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	361 1	2244 2	Y	317	318 0					32
						349 9									
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	309 1	2656 2	Y	381	384 0					29
						419 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987															
08	5735 X	1390	-0-	-4345	-0-	168 1	1050 2	Y	156	169 0					8
						172 9									
09	4860 X	4836	-0-	-24	-0-	267 1	3951 2	Y	562	538 0					32
						618 9									
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	235 1	4038 2	Y	507	520 0					19
						558 9									
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	323 1	4540 2	Y	565	556 0					28
						622 9									
12	4991 X	3686	-0-	-1305	-0-	339 1	2972 2	Y	341	353 0					16
						375 9									
01	4991 X	3970	-0-	-1021	-0-	270 1	3404 2	Y	269	275 0					10
						296 9									
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685															
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	350 1	2672 2	Y	222	210 0					18
						1 4	244 9								
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	400 1	2088 2	Y	134	138 0					14
						1 4	147 9								
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	328 1	1714 2	Y	113	115 0					12
						124 9									
11	3150 X	431	-0-	-2719	-0-	96 1	312 2	Y	21	31 0					2
						23 9									
12	3255 X	457	-0-	-2798	-0-	83 1	346 2	Y	25	25 0					2
						28 9									
01	3255 X	771	-0-	-2484	-0-	154 1	573 2	Y	40	37 0					5
						44 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3410 X	2651	-0-	-759	-0-	322 1	2146 2	Y	165	178 0			13	
09	3840 X	1968	-0-	-1872	-0-	355 1	1488 2	Y	113	114 0			12	
10	4278 X	2518	-0-	-1760	-0-	347 1	2003 2	Y	152	148 0			16	
11	4140 X	2081	-0-	-2059	-0-	128 1	1803 2	Y	135	137 0			14	
12	4278 X	2937	-0-	-1341	-0-	192 1	2504 2	Y	219	216 0			17	
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	178 1	2430 2	Y	263	246 0			34	
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	210 1	496 2	Y	70	76 0			9	
09	1110 N	897	-0-	-213	-0-	230 1	588 2	Y	72	68 0			13	
10	961 N	609	-0-	-352	-0-	225 1	330 2	Y	49	54 0			8	
11	750 N	484	-0-	-266	-0-	128 1	316 2	Y	36	36 0			8	
12	930 N	642	-0-	-288	-0-	113 1	470 2	Y	54	53 0			9	
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	128 1	556 2	Y	55	55 0			9	
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
08	1953 X	1936	-0-	-17	-0-	95 1	1507 2	Y	253	246 0			25	
09	1890 X	1402	-0-	-488	-0-	80 1	1001 2	Y	201	200 0			26	
10	1798 X	655	-0-	-1143	-0-	100 4	221 9	Y	86	99 0			13	
11	1860 X	285	-0-	-1575	-0-	28 1	519 2	Y	54	59 0			8	
12	1922 X	90	-0-	-1832	-0-	13 4	95 9	Y	14	19 0			3	
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	49 1	176 2	Y	-0-	3 0			-0-	
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
08	1767 X	1063	-0-	-704	-0-	224 1	726 2	Y	102	107 0			12	
09	1590 X	1158	-0-	-432	-0-	235 1	820 2	Y	94	90 0			16	
10	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	103 9	965 2	Y	180	168 0			28	
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	246 1	759 2	Y	127	127 0			28	
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	198 9	848 2	Y	139	144 0			23	
01	1395 X	994	-0-	-401	-0-	134 1	765 2	Y	122	125 0			20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	916	-0-	-0-	-1905	-0-		217 1	584 2	114 9	Y	104	106 0					13
09	2730 X	851	-0-	-0-	-1879	-0-		268 1	491 2	92 9	Y	84	82 0					15
10	2821 X	495	-0-	-0-	-2326	-0-		259 1	195 2	41 9	Y	37	46 0					6
11	1290 X	698	-0-	-0-	-592	-0-		153 1	467 2	78 9	Y	71	61 0					16
12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		125 1	947 2	153 9	Y	139	132 0					23
01	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-		116 1	964 2	131 9	Y	119	123 0					19
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107																		
08	1023 N	795	-0-	-0-	-228	-0-		218 1	473 2	103 9	Y	94	100 0					11
09	1260 N	934	-0-	-0-	-326	-0-		229 1	584 2	121 9	Y	110	102 0					19
10	1209 N	1156	-0-	-0-	-53	-0-		242 1	776 2	138 9	Y	125	125 0					19
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		108 1	772 2	80 9	Y	73	76 0					16
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		98 1	825 2	122 9	Y	111	109 0					18
01	1147 N	962	-0-	-0-	-185	-0-		122 9	748 2	95 1	Y	108	109 0					17
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147																		
08	1457 X	908	-0-	-0-	-549	-0-		252 1	497 2	157 9	Y	143	142 0					22
09	1110 X	824	-0-	-0-	-286	-0-		173 1	505 2	146 9	Y	133	134 0					21
10	1302 X	818	-0-	-0-	-484	-0-		182 1	465 2	171 9	Y	155	158 0					18
11	1260 X	984	-0-	-0-	-276	-0-		190 1	552 2	241 9	Y	219	192 0					45
12	1302 X	815	-0-	-0-	-487	-0-		155 1	475 2	185 9	Y	168	177 0					36
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-		166 1	610 2	206 9	Y	187	193 0					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	174 1	4230 2	Y	77	59 0			37
09	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	85 9	2526 2	Y	43	69 0			11
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	25 1	3703 2	Y	76	66 0			21
11	3660 X	2182	-0-	-1478	-0-	47 9	2084 2	Y	68	60 0			29
12	3782 X	2825	-0-	-957	-0-	205 1	2560 2	Y	179	141 0			67
01	4495 X	1497	-0-	-2998	-0-	84 9	1411 2	Y	61	113 0			15
						23 1							
						75 9							
						68 1							
						197 9							
						18 1							
						1 4							
							67 9						
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721													
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	391 1	2279 2	Y	128	120 0			10
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	1 4	141 9						
10	2728 X	1573	-0-	-1155	-0-	494 1	2102 2	Y	81	83 0			8
11	2730 X	2051	-0-	-679	-0-	1 4	89 9						
12	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	310 1	1212 2	Y	46	49 0			5
01	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	51 9	1833 2	Y	73	70 0			8
						137 1	80 9						
						1 4	2374 2	Y	98	98 0			8
						184 1							
						108 9	2193 2	Y	99	94 0			13
						168 1	109 9						
						1 4							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588													
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	291 1	1193 2	Y	184	177 0			22
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1 4	202 9						
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	310 1	1194 2	Y	167	160 0			29
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	184 9	1089 2	Y	155	160 0			24
12	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	319 1	1419 2	Y	157	146 0			35
01	1736 X	1124	-0-	-612	-0-	171 9	1164 2	Y	133	146 0			22
						193 1							
						173 9							
						143 1							
						146 9	898 2	Y	101	107 0			16
						115 1							
						111 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	1016	-0-	-3076	-0-		281 1	509 2	Y			205	205 0		3
							226 9								
09	5220 X	636	-0-	-4584	-0-		354 1	282 9	Y			256	252 0		7
10	5394 X	514	-0-	-4880	-0-		224 1	290 9	Y			264	227 0	40 1	4
11	5220 X	473	-0-	-4747	-0-		207 1	266 9	Y			242	237 0	4 1	5
12	4464 X	488	-0-	-3976	-0-		212 1	276 9	Y			251	250 0		6
01	527 X	523	-0-	-4	-0-		190 1	57 2	Y			251	246 0	9 1	2
							276 9								
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920															
08	2821 X	2200	-0-	-621	-0-		287 1	1615 2	Y			271	271 0		4
							298 9								
09	2820 X	2379	-0-	-441	-0-		361 1	1709 2	Y			281	278 0		7
							309 9								
10	2914 X	2055	-0-	-859	-0-		221 1	1524 2	Y			274	235 0	42 1	4
							9 4	301 9							
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		217 1	2151 2	Y			556	540 0	10 1	10
							612 9								
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		180 1	2283 2	Y			674	669 0		15
							741 9								
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		144 1	1664 2	Y			553	543 0	20 1	5
							608 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355															
08	5115 X	965	-0-	-4150	-0-		165 1	683 2	Y			106	118 0		6
							117 9								
09	4950 X	4771	-0-	-179	-0-		310 1	3838 2	Y			566	540 0		32
							623 9								
10	5115 X	460	-0-	-4655	-0-		259 1	176 2	Y			23	54 0		1
							25 9								
11	4920 X	3815	-0-	-1105	-0-		310 1	3015 2	Y			445	424 0		22
							490 9								
12	4929 X	4427	-0-	-502	-0-		415 1	3340 2	Y			611	604 0		29
							672 9								
01	4929 X	2465	-0-	-2464	-0-		281 1	1830 2	Y			322	339 0		12
							354 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956															
08	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		174 1	1618 2	Y			820	823 0		12
							1 4	902 9							
09	3390 X	2730	-0-	-660	-0-		186 1	1626 2	Y			833	833 0		12
							2 4	916 9							
10	3503 X	2441	-0-	-1062	-0-		158 1	1410 2	Y			787	779 0		20
							7 4	866 9							
11	3390 X	2901	-0-	-489	-0-		157 1	1741 2	Y			912	922 0		10
							1003 9								
12	3348 X	1411	-0-	-1937	-0-		147 1	349 2	Y			832	831 0		11
							915 9								
01	2821 X	1222	-0-	-1599	-0-		132 1	420 2	Y			609	595 0	4 1	21
							670 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	205 1	1217 2	Y	542	544	0			8
09	2220 X	2203	-0-	-17	-0-	260 1	1237 2	Y	640	639	0			9
10	2294 X	2040	-0-	-254	-0-	220 1	1078 2	Y	670	662	0			17
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	212 1	1236 2	Y	721	730	0			8
12	2263 X	1440	-0-	-823	-0-	187 1	375 2	Y	798	795	0			11
01	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	141 1	475 2	Y	665	648	0	5	1	23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268														
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	259 1	1188 2	Y	307	307	0			4
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	226 1	1418 2	Y	412	410	0			6
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	190 1	1277 2	Y	445	439	0			12
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	188 1	1601 2	Y	523	529	0			6
12	2170 N	1129	-0-	-1041	-0-	156 1	421 2	Y	502	501	0			7
01	2170 X	1392	-0-	-778	-0-	124 1	680 2	Y	534	518	0	4	1	19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061														
08	4030 X	3103	-0-	-927	-0-	251 1	2014 2	Y	762	762	0			40
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	330 1	2756 2	Y	998	982	0			56
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1098 9	2926 2	Y	937	958	0			35
11	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	300 1	2890 2	Y	916	906	0			45
12	4278 X	3974	-0-	-304	-0-	1031 9	2638 2	Y	881	885	0			41
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	321 1	3445 2	Y	1113	1111	0			43
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
08	3069 X	1518	-0-	-1551	-0-	150 1	1280 2	Y	80	78	0			17
09	2520 X	1802	-0-	-718	-0-	88 9	1522 2	Y	100	91	0			26
10	2511 X	512	-0-	-1999	-0-	170 1	391 2	Y	33	52	0			7
11	2220 X	222	-0-	-1998	-0-	110 9	97 2	Y	11	15	0			3
12	1860 X	53	-0-	-1807	-0-	85 1	8 2	Y	8	8	0			3
01	1860 X	45	-0-	-1815	-0-	36 9	3 2	Y	3	5	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 280539		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL	DEPTH	6314	PERF.	6999	-	11787	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		193	1	2313	2	Y	278	304	0			59
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		306	9	2020	2	Y	224	225	0			58
10	2387 X	642	-0-	-1745	-0-		246	9	525	2	Y	38	88	0			8
11	2730 X	567	-0-	-2163	-0-		75	1	420	2	Y	35	33	0			10
12	2821 X	573	-0-	-2248	-0-		42	9	469	2	Y	43	38	0			15
01	2821 X	97	-0-	-2724	-0-		108	1	57	2	Y	6	20	0			1
							39	9									
							57	1									
							47	9									
							33	1									
							7	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	106H	RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL	DEPTH	7945	PERF.	8361	-	15741	
08	8835 X	6979	-0-	-1856	-0-		245	1	5626	2	Y	1007	1009	0			53
09	8550 X	6708	-0-	-1842	-0-		1108	9	5429	2	Y	930	931	0			52
10	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-		256	1	6520	2	Y	989	1004	0			37
11	7020 X	6859	-0-	-161	-0-		1023	9	5619	2	Y	844	839	0			42
12	7254 X	7212	-0-	-42	-0-		268	1	5816	2	Y	920	919	0			43
01	7874 X	5552	-0-	-2322	-0-		1088	9	4540	2	Y	694	710	0			27
							312	1									
							928	9									
							384	1									
							1012	9									
							249	1									
							763	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	122H	RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL	DEPTH	8167	PERF.	8716	-	15987	
08	7378 X	3663	-0-	-3715	-0-		175	1	3202	2	Y	260	265	0			14
09	6990 X	5421	-0-	-1569	-0-		286	9	4439	2	Y	693	668	0			39
10	7223 X	5255	-0-	-1968	-0-		220	1	4329	2	Y	645	660	0			24
11	6990 X	4480	-0-	-2510	-0-		762	9	3639	2	Y	537	534	0			27
12	5611 X	2114	-0-	-3497	-0-		216	1	1567	2	Y	243	259	0			11
01	5611 X	1003	-0-	-4608	-0-		710	9	655	2	Y	99	106	0			4
							250	1									
							591	9									
							280	1									
							267	9									
							239	1									
							109	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	121H	RRCID -> 280669		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL	DEPTH	8130	PERF.	8512	-	14588	
08	2263 X	339	-0-	-1924	-0-		189	1	133	2	Y	15	27	0			1
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		17	9	1119	2	Y	121	115	0			7
10	2821 X	1975	-0-	-846	-0-		298	1	1687	2	Y	161	162	0			6
11	2730 X	2061	-0-	-669	-0-		133	9	1742	2	Y	165	163	0			8
12	2821 X	950	-0-	-1871	-0-		111	1	745	2	Y	74	79	0			3
01	1984 X	738	-0-	-1246	-0-		177	9	346	2	Y	31	33	0			1
							137	1									
							182	9									
							124	1									
							81	9									
							358	1									
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	195	1	1250	2	Y	469	470 0		7
						1	4	516	9					
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	211	1	1143	2	Y	435	436 0		6
						2	4	479	9					
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	179	1	1072	2	Y	419	414 0		11
						5	4	461	9					
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	180	1	2022	2	Y	602	606 0		7
						662	9							
12	1953 X	1092	-0-	-861	-0-	149	1	372	2	Y	519	519 0		7
						571	9							
01	1953 X	677	-0-	-1276	-0-	121	1	182	2	Y	340	333 0	2 1	12
						374	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
08	7533 X	7111	-0-	-422	-0-	287	1	6431	2	Y	357	346 0		19
						393	9							
09	7290 X	6841	-0-	-449	-0-	265	1	6213	2	Y	330	330 0		19
						363	9							
10	7533 X	6861	-0-	-672	-0-	259	1	6279	2	Y	294	302 0		11
						323	9							
11	6870 X	3272	-0-	-3598	-0-	299	1	2828	2	Y	132	136 0		7
						145	9							
12	7099 X	4845	-0-	-2254	-0-	351	1	4255	2	Y	217	214 0		10
						239	9							
01	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	331	1	6758	2	Y	384	379 0		15
						422	9							
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572														
08	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	285	1	1192	2	Y	215	215 0		8
						3	4	237	9					
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	144	1	921	2	Y	193	195 0		6
						3	4	212	9					
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	249	1	1788	2	Y	258	251 0		13
						4	4	284	9					
11	1650 X	1496	-0-	-154	-0-	253	1	1095	2	Y	131	140 0		4
						4	4	144	9					
12	1705 X	1441	-0-	-264	-0-	178	1	1104	2	Y	134	136 0		2
						12	4	147	9					
01	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	177	1	1531	2	Y	213	212 0		3
						10	4	234	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	276 1	1858 2	Y	218	221	0			7
						8 4	240 9							
09	2760 X	1347	-0-	-1413	-0-	231 1	1003 2	Y	101	106	0			2
						2 4	111 9							
10	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	280 1	7176 2	Y	700	675	0			27
						3 4	770 9							
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	264 1	4412 2	Y	292	312	0			7
						321 9								
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	242 1	3508 2	Y	102	106	0			3
						112 9								
01	7874 X	484	-0-	-7390	-0-	55 1	416 2	Y	12	14	0	1	1	-0-
						13 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
08	8153 X	4787	-0-	-3366	-0-	248 1	3861 2	Y	616	609	0			32
						678 9								
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	253 1	4525 2	Y	800	787	0			45
						880 9								
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	240 1	4630 2	Y	757	774	0			28
						833 9								
11	4620 X	2873	-0-	-1747	-0-	329 1	2159 2	Y	350	361	0			17
						385 9								
12	5859 X	4750	-0-	-1109	-0-	401 1	3661 2	Y	625	613	0			29
						688 9								
01	5859 X	3124	-0-	-2735	-0-	263 1	2470 2	Y	355	370	0			14
						391 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834														
08	2077 X	410	-0-	-1667	-0-	208 1	167 2	Y	32	30	0			2
						35 9								
09	2010 X	656	-0-	-1354	-0-	378 1	232 2	Y	42	42	0			2
						46 9								
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	370 1	2894 2	Y	468	453	0			17
						515 9								
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	352 1	3631 2	Y	582	570	0			29
						640 9								
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	351 1	3891 2	Y	656	654	0			31
						722 9								
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	267 1	5369 2	Y	665	670	0			26
						732 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178														
08	2852 X	2158	-0-	-694	-0-	243 1	1703 2	Y	191	192	0			5
						2 4	210 9							
09	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	255 1	1787 2	Y	210	209	0			6
						231 9								
10	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	223 1	1827 2	Y	230	229	0			7
						1 4	253 9							
11	2490 X	1914	-0-	-576	-0-	193 1	1509 2	Y	191	193	0			5
						2 4	210 9							
12	2356 X	1726	-0-	-630	-0-	179 1	1349 2	Y	179	178	0			6
						1 4	197 9							
01	2356 X	1691	-0-	-665	-0-	162 1	1367 2	Y	147	150	0			3
						162 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	299 1	3987 2	Y			369	373 0		19
09	4620 X	4578	-0-	-42	-0-	406 9	222 1	3968 2	Y		353	352 0		20
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	388 9	327 1	4459 2	Y		350	357 0		13
11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	385 9	397 1	4610 2	Y		358	353 0		18
12	4774 X	4092	-0-	-682	-0-	394 9	410 1	3408 2	Y		249	255 0		12
01	5177 X	2937	-0-	-2240	-0-	274 9	294 1	2480 2	Y		148	154 0		6
						163 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668														
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	288 1	2846 2	Y			328	337 0		17
09	6480 X	2295	-0-	-4185	-0-	361 9	249 1	1824 2	Y		202	208 0		11
10	6696 X	2113	-0-	-4583	-0-	222 9	325 1	1614 2	Y		158	163 0		6
11	6480 X	2903	-0-	-3577	-0-	325 1	174 9	2257 2	Y		219	214 0		11
12	5394 X	2924	-0-	-2470	-0-	405 1	241 9	2254 2	Y		223	224 0		10
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	425 1	245 9	4710 2	Y		442	435 0		17
						379 1	486 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
08	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	333 1	1080 2	Y			398	392 0		48
09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	1 4	438 9	1121 2	Y		388	368 0		68
10	2263 X	1777	-0-	-486	-0-	352 1	427 9	1066 2	Y		329	346 0		51
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	349 1	362 9	2769 2	Y		667	571 0		147
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	326 1	1 4	734 9	Y		686	721 0		112
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	311 1	755 9	2913 2	Y		634	644 0		102
						308 1	1 4	697 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867														
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	171 1	1156 2	Y			618	622 0		9
09	2190 N	1694	-0-	-496	-0-	1 4	680 9	876 2	Y		576	577 0		8
10	2263 X	1503	-0-	-760	-0-	183 1	634 9	696 2	Y		589	582 0		15
11	2190 X	1791	-0-	-399	-0-	156 1	3 4	648 9	Y		697	704 0		8
12	2263 X	1126	-0-	-1137	-0-	151 1	767 9	873 2	Y		693	692 0		9
01	1798 X	1279	-0-	-519	-0-	132 1	762 9	232 2	Y		718	697 0	5 1	25
						101 1	790 9	388 2	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	16182 X	5637	-0-	-10545	-0-	295 1	4345 2	Y	906	914	0			47
						997 9								
09	15660 X	5882	-0-	-9778	-0-	288 1	4607 2	Y	897	894	0			50
						987 9								
10	16182 X	5576	-0-	-10606	-0-	327 1	4413 2	Y	760	782	0			28
						836 9								
11	5850 X	4089	-0-	-1761	-0-	412 1	2953 2	Y	658	653	0			33
						724 9								
12	6076 X	3821	-0-	-2255	-0-	423 1	2721 2	Y	615	619	0			29
						677 9								
01	6076 X	4007	-0-	-2069	-0-	343 1	2948 2	Y	651	655	0			25
						716 9								
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
08	3100 N	2524	-0-	-576	183	343 1	1573 2	Y	545	544	0			84
						8 4	600 9							
09	2160 N	1416	-0-	-744	-0-	210 1	906 2	Y	273	314	0			43
						300 9								
10	2511 X	576	-0-	-1935	-0-	223 1	259 2	Y	85	118	0			10
						94 9								
11	2430 X	722	-0-	-1708	-0-	205 1	364 2	Y	138	120	0			28
						1 4	152 9							
12	2511 X	679	-0-	-1832	-0-	150 1	385 2	Y	131	131	0			28
						144 9								
01	2511 X	1255	-0-	-1256	-0-	189 1	806 2	Y	236	227	0			37
						260 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
08	5766 X	4202	-0-	-1564	-0-	176 1	3381 2	Y	586	585	0			31
						645 9								
09	5310 X	2236	-0-	-3074	-0-	193 1	1728 2	Y	286	301	0			16
						315 9								
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	231 1	3967 2	Y	636	628	0			24
						700 9								
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	275 1	3524 2	Y	607	601	0			30
						668 9								
12	4371 X	2890	-0-	-1481	-0-	278 1	2334 2	Y	253	271	0			12
						278 9								
01	4898 X	3672	-0-	-1226	-0-	223 1	3116 2	Y	303	303	0			12
						333 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
08	2046 X	1957	-0-	-89	-0-	230 1	1690 2	Y	31	30	0			2
						3 4	34 9							
09	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	187 1	963 2	Y	387	369	0			20
						4 4	426 9							
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	221 1	1393 2	Y	593	597	0			16
						6 4	652 9							
11	2160 X	1848	-0-	-312	-0-	200 1	1128 2	Y	471	470	0			17
						2 4	518 9							
12	1953 X	761	-0-	-1192	-0-	159 1	503 2	Y	89	102	0			4
						1 4	98 9							
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	192 1	2036 2	Y	557	540	0			21
						3 4	613 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	233 1	4080 2	Y			552	533 0		29
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	607 9	1754 2	Y			228	244 0		13
10	2046 X	1214	-0-	-832	-0-	188 1	684 2	Y			78	88 0		3
11	4440 X	647	-0-	-3793	-0-	251 9	123 2	Y			14	16 0		1
12	4588 X	1265	-0-	-3323	-0-	444 1	750 2	Y			89	86 0		4
01	4929 X	548	-0-	-4381	-0-	86 9	190 2	Y			22	25 0		1
						509 1								
						15 9								
						417 1								
						98 9								
						334 1								
						24 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719														
08	2635 X	2300	-0-	-335	-0-	206 1	1625 2	Y			424	414 0		23
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	3 4	466 9							
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	205 1	1903 2	Y			417	418 0		22
11	2220 X	1186	-0-	-1034	-0-	7 4	459 9							
12	2666 X	1540	-0-	-1126	-0-	211 1	1947 2	Y			495	503 0		14
01	2697 X	1187	-0-	-1510	-0-	8 4	545 9							
						140 1	802 2	Y			220	226 0		8
						2 4	242 9							
						132 1	1085 2	Y			291	287 0		12
						3 4	320 9							
						95 1	782 2	Y			281	283 0		10
						1 4	309 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497														
08	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	289 1	2224 2	Y			606	594 0		33
09	4080 X	1242	-0-	-2838	-0-	5 4	667 9							
10	3162 X	1013	-0-	-2149	-0-	191 1	819 2	Y			208	230 0		11
11	3090 X	887	-0-	-2203	-0-	3 4	229 9							
12	3193 X	1486	-0-	-1707	-0-	191 1	632 2	Y			170	176 0		5
01	3193 X	1038	-0-	-2155	-0-	3 4	187 9							
						142 1	568 2	Y			160	159 0		6
						1 4	176 9							
						200 1	986 2	Y			270	264 0		12
						3 4	297 9							
						111 1	656 2	Y			245	248 0		9
						1 4	270 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
08	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	260 1	3132 2	Y			312	312 0		9
09	3990 X	3695	-0-	-295	-0-	3 4	343 9							
10	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	264 1	3080 2	Y			318	319 0		8
11	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	1 4	350 9							
12	3813 X	3360	-0-	-453	-0-	195 1	2920 2	Y			513	505 0		16
01	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	1 4	564 9							
						136 1	2575 2	Y			711	707 0		20
						3 4	782 9							
						165 1	2425 2	Y			699	695 0		24
						1 4	769 9							
						149 1	2223 2	Y			595	608 0		11
						655 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1488 X	1091	-0-	-397	-0-	249 1	714 2	Y	116	113	0			9
09	1440 X	946	-0-	-494	-0-	128 9	573 2	Y	88	89	0			8
10	1488 X	587	-0-	-901	-0-	276 1	269 2	Y	40	45	0			3
11	1200 X	778	-0-	-422	-0-	97 9	44 9	Y	57	55	0			5
12	1085 X	896	-0-	-189	-0-	272 1	400 2	Y	67	66	0			6
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	2 4	569 2	Y	78	80	0			4
						315 1								
						63 9								
						327 1								
						74 9								
						292 1								
						86 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
08	3472 X	2527	-0-	-945	-0-	8 1	2328 2	Y	174	185	0			12
09	3360 X	2026	-0-	-1334	-0-	191 9	1844 2	Y	158	156	0			14
10	3410 X	2331	-0-	-1079	-0-	8 1	2120 2	Y	184	184	0			14
11	3300 X	1412	-0-	-1888	-0-	174 9	1289 2	Y	108	115	0			7
12	3286 X	3199	-0-	-87	-0-	9 1	2958 2	Y	208	196	0			19
01	2542 X	1969	-0-	-573	-0-	202 9	1799 2	Y	146	154	0			11
						4 1								
						119 9								
						12 1								
						229 9								
						9 1								
						161 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
08	8618 X	3760	-0-	-4858	-0-	14 1	3434 2	Y	284	304	0			20
09	8340 X	4362	-0-	-3978	-0-	312 9	3935 2	Y	367	354	0			33
10	5611 X	3056	-0-	-2555	-0-	23 1	2758 2	Y	253	267	0			19
11	4980 X	3301	-0-	-1679	-0-	404 9	2987 2	Y	266	267	0			18
12	5146 X	3387	-0-	-1759	-0-	20 1	3079 2	Y	228	226	0			20
01	4495 X	4199	-0-	-296	-0-	278 9	3767 2	Y	325	320	0			25
						21 1								
						293 9								
						57 1								
						251 9								
						74 1								
						358 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
08	5425 X	5169	-0-	-256	-0-	241 1	4159 2	Y	699	722	0			50
09	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	769 9	4863 2	Y	793	773	0			70
10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	237 1	5687 2	Y	830	838	0			62
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	872 9	4893 2	Y	691	707	0			46
12	6169 X	4793	-0-	-1376	-0-	236 1	4108 2	Y	483	486	0			43
01	6851 X	5994	-0-	-857	-0-	913 9	5022 2	Y	686	677	0			52
						201 1								
						760 9								
						154 1								
						531 9								
						217 1								
						755 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	15 1	853 2	Y	98	98	0		4	
						4 4	108 9							
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15 1	873 2	Y	113	109	0		8	
						124 9								
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	11 1	639 2	Y	82	86	0		4	
						7 4	90 9							
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	15 1	761 2	Y	98	97	0		5	
						108 9								
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	21 1	856 2	Y	127	126	0		6	
						140 9								
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	14 1	526 2	Y	114	114	0		6	
						2 4	125 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-				-0-	
09	240 X	69	-0-	-171	-0-	69 1		Y	-0-				-0-	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161														
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-				-0-	
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-				-0-	
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-				-0-	
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
08	5363 X	3001	-0-	-2362	-0-	10 1	2839 2	Y	138	146	0		10	
						152 9								
09	5190 X	3391	-0-	-1799	-0-	14 1	3169 2	Y	189	182	0		17	
						208 9								
10	4309 X	3146	-0-	-1163	-0-	12 1	2932 2	Y	184	187	0		14	
						202 9								
11	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	10 1	3139 2	Y	191	192	0		13	
						210 9								
12	3937 X	3867	-0-	-70	-0-	15 1	3648 2	Y	185	181	0		17	
						204 9								
01	3503 X	2688	-0-	-815	-0-	12 1	2514 2	Y	147	153	0		11	
						162 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	134 1	668 2	Y	73	73 0				5
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	80 9	615 2	Y	79	77 0				7
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	151 1	668 2	Y	85	86 0				6
11	840 X	622	-0-	-218	-0-	87 9	417 2	Y	51	54 0				3
12	868 X	843	-0-	-25	-0-	169 1	666 2	Y	69	66 0				6
01	930 N	828	-0-	-102	-0-	94 9	598 2	Y	71	72 0				5
						149 1								
						56 9								
						101 1								
						76 9								
						152 1								
						78 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
08	8153 X	3325	-0-	-4828	-0-	134 1	2990 2	Y	183	192 0				13
09	7890 X	4720	-0-	-3170	-0-	201 9	4266 2	Y	292	279 0				26
10	7192 X	4504	-0-	-2688	-0-	133 1	4063 2	Y	275	280 0				21
11	4500 X	3975	-0-	-525	-0-	321 9	3598 2	Y	236	241 0				16
12	4867 X	3224	-0-	-1643	-0-	138 1	2957 2	Y	161	163 0				14
01	4867 X	3752	-0-	-1115	-0-	303 9	3377 2	Y	214	212 0				16
						117 1								
						260 9								
						90 1								
						177 9								
						140 1								
						235 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
08	3503 X	2647	-0-	-856	-0-	163 1	2176 2	Y	280	294 0				20
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	308 9	1940 2	Y	255	252 0				23
10	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	175 1	2573 2	Y	375	370 0				28
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	281 9	2517 2	Y	356	360 0				24
12	3007 X	2707	-0-	-300	-0-	179 1	2289 2	Y	269	269 0				24
01	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	413 9	2155 2	Y	260	264 0				20
						174 1								
						392 9								
						122 1								
						296 9								
						242 1								
						286 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	3678	-0-	-693	-0-	55	1	3171	2	Y	411	426	0		29
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	452	9	3345	2	Y	486	472	0		43
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	59	1	3575	2	Y	414	426	0		31
11	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	535	9	3403	2	Y	381	387	0		25
12	4061 X	2810	-0-	-1251	-0-	63	1	2512	2	Y	235	239	0		21
01	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	455	9	3312	2	Y	364	357	0		28
						52	1								
						419	9								
						39	1								
						259	9								
						70	1								
						400	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029															
08	2387 X	1600	-0-	-787	-0-	119	1	1262	2	Y	199	207	0		14
09	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	219	9	793	2	Y	262	253	0		23
10	1798 X	1285	-0-	-513	-0-	111	1	856	2	Y	280	282	0		21
11	1740 X	1145	-0-	-595	-0-	288	9	767	2	Y	242	247	0		16
12	1736 X	1128	-0-	-608	-0-	121	1	817	2	Y	215	212	0		19
01	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	308	9	865	2	Y	208	211	0		16
						112	1								
						266	9								
						74	1								
						237	9								
						107	1								
						229	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610															
08	4123 X	2820	-0-	-1303	-0-	9	1	2522	2	Y	263	278	0		19
09	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	289	9	2931	2	Y	221	220	0		20
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	13	1	3481	2	Y	260	260	0		20
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	243	9	3336	2	Y	241	245	0		16
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	14	1	3680	2	Y	222	218	0		20
01	3782 X	3152	-0-	-630	-0-	286	9	2915	2	Y	203	208	0		15
						10	1								
						265	9								
						15	1								
						244	9								
						14	1								
						223	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986															
08	10695 X	8084	-0-	-2611	-0-	72	1	7494	2	Y	471	496	0		34
09	9360 X	8891	-0-	-469	-0-	518	9	8084	2	Y	662	637	0		59
10	9858 X	9610	-0-	-248	-0-	79	1	8831	2	Y	631	643	0		47
11	9540 X	8965	-0-	-575	-0-	728	9	8266	2	Y	572	581	0		38
12	9858 X	7085	-0-	-2773	-0-	85	1	6603	2	Y	381	385	0		34
01	9517 X	9254	-0-	-263	-0-	694	9	8539	2	Y	571	562	0		43
						70	1								
						629	9								
						63	1								
						419	9								
						87	1								
						628	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	1147 X	689	-0-	-458	-0-	104 1	532 2	Y	48	53 0			3
09	1020 X	200	-0-	-820	-0-	53 9	99 2	Y	14	16 0			1
10	1054 X	258	-0-	-796	-0-	86 1	142 2	Y	19	19 0			1
11	930 X	229	-0-	-701	-0-	15 9	123 2	Y	17	17 0			1
12	961 X	320	-0-	-641	-0-	95 1	235 2	Y	26	25 0			2
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21 9	151 2	Y	19	20 0			1
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156													
08	3379 X	2640	-0-	-739	-0-	8 1	2448 2	Y	167	173 0			12
09	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	184 9	2273 2	Y	177	173 0			16
10	3255 X	2765	-0-	-490	-0-	10 1	2540 2	Y	195	196 0			15
11	3150 X	2234	-0-	-916	-0-	195 9	2060 2	Y	153	158 0			10
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	10 1	3051 2	Y	189	182 0			17
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	215 9	2705 2	Y	195	197 0			15
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640													
08	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	7 1	2193 2	Y	210	204 0			15
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	231 9	2580 2	Y	275	266 0			24
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	11 1	2840 2	Y	187	197 0			14
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	303 9	2882 2	Y	183	185 0			12
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	12 1	3265 2	Y	174	170 0			16
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	206 9	2854 2	Y	175	178 0			13
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582													
08	8122 X	6817	-0-	-1305	-0-	9 1	5983 2	Y	587	586 0			31
09	7860 X	6374	-0-	-1486	-0-	646 9	5603 2	Y	527	528 0			30
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	191 1	7306 2	Y	551	560 0			21
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	580 9	7324 2	Y	547	541 0			27
12	6820 X	2792	-0-	-4028	-0-	209 1	2328 2	Y	184	202 0			9
01	8122 X	6480	-0-	-1642	-0-	606 9	5826 2	Y	376	370 0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	271 1	3735 2	Y	194	194	0		10
09	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	213 9	3322 2	Y	136	138	0		8
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	314 1	3962 2	Y	133	136	0		5
11	4080 X	4000	-0-	-80	-0-	150 9	3499 2	Y	117	116	0		6
12	4216 X	3829	-0-	-387	-0-	318 1	3288 2	Y	115	116	0		5
01	4433 X	3656	-0-	-777	-0-	146 9	3032 2	Y	320	313	0		12
						372 1							
						129 9							
						414 1							
						127 9							
						272 1							
						352 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682													
08	1891 N	1451	-0-	-440	-0-	300 1	1109 2	Y	38	38	0		2
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	42 9	991 2	Y	32	32	0		2
10	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	325 1	1228 2	Y	35	36	0		1
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	35 9	1071 2	Y	31	30	0		2
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	321 1	1150 2	Y	42	42	0		2
01	1581 N	1058	-0-	-523	-0-	39 9	722 2	Y	58	58	0		2
						374 1							
						34 9							
						394 1							
						46 9							
						272 1							
						64 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098													
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	258 1	2648 2	Y	345	344	0		16
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	8 4	3800 2	Y	471	457	0		30
10	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	221 1	2594 2	Y	337	350	0		17
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	17 4	371 9	Y	339	341	0		15
12	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	234 1	2839 2	Y	311	312	0		14
01	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	14 4	2882 2	Y	273	273	0		14
						227 1	2851 2	Y					
						3 4	300 9						
						247 1							
						342 9							
						249 1							
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874												
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	229 1	6109 2	Y	541	545	0	25
						19 4	595 9					
09	3450 X	2462	-0-	-988	-0-	181 1	2034 2	Y	214	226	0	13
						12 4	235 9					
10	7378 X	3062	-0-	-4316	-0-	195 1	2278 2	Y	524	511	0	26
						13 4	576 9					
11	7140 X	3246	-0-	-3894	-0-	186 1	2577 2	Y	436	443	0	19
						3 4	480 9					
12	7378 X	2927	-0-	-4451	-0-	205 1	2281 2	Y	401	403	0	17
						441 9						
01	5487 X	2998	-0-	-2489	-0-	208 1	2379 2	Y	373	371	0	19
						1 4	410 9					
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695												
08	4216 X	3699	-0-	-517	-0-	340 1	3133 2	Y	196	194	0	9
						10 4	216 9					
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	292 1	4137 2	Y	329	317	0	21
						24 4	362 9					
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	314 1	4228 2	Y	357	360	0	18
						23 4	393 9					
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	304 1	4274 2	Y	329	333	0	14
						5 4	362 9					
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	332 1	4468 2	Y	351	350	0	15
						1 4	386 9					
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	334 1	4275 2	Y	488	478	0	25
						2 4	537 9					
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093												
08	11532 X	6564	-0-	-4968	-0-	189 1	5906 2	Y	409	407	0	19
						19 4	450 9					
09	8160 X	6059	-0-	-2101	-0-	160 1	5484 2	Y	349	346	0	22
						31 4	384 9					
10	7223 X	5756	-0-	-1467	-0-	168 1	5187 2	Y	338	343	0	17
						29 4	372 9					
11	6360 X	6285	-0-	-75	-0-	168 1	5749 2	Y	329	332	0	14
						6 4	362 9					
12	6572 X	6360	-0-	-212	-0-	183 1	5803 2	Y	339	338	0	15
						1 4	373 9					
01	6572 X	5595	-0-	-977	-0-	192 1	5111 2	Y	264	266	0	13
						2 4	290 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	347	-0-	-2815	-0-	347	1			Y	-0-	4 0		-0-
09	2070 X	658	-0-	-1412	-0-	280	1	326	2	Y	45	42 0		3
						2	4	50	9					
10	2139 X	1008	-0-	-1131	-0-	322	1	593	2	Y	82	81 0		4
						3	4	90	9					
11	2070 X	855	-0-	-1215	-0-	243	1	538	2	Y	66	67 0		3
						1	4	73	9					
12	1364 X	641	-0-	-723	-0-	319	1	149	2	Y	157	153 0		7
						173	9							
01	1023 N	526	-0-	-497	-0-	253	1	33	2	Y	218	214 0		11
						240	9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271														
08	3286 X	2115	-0-	-1171	-0-	330	1	1679	2	Y	92	94 0		4
						5	4	101	9					
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	291	1	2939	2	Y	205	196 0		13
						17	4	226	9					
10	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	317	1	5095	2	Y	363	358 0		18
						28	4	399	9					
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	308	1	4988	2	Y	313	317 0		14
						5	4	344	9					
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	329	1	4958	2	Y	316	316 0		14
						1	4	348	9					
01	5828 X	4546	-0-	-1282	-0-	313	1	3983	2	Y	225	228 0		11
						2	4	248	9					
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	267	1	3568	2	Y	432	426 0		20
						11	4	475	9					
09	3720 X	2402	-0-	-1318	-0-	220	1	1974	2	Y	179	188 0		11
						11	4	197	9					
10	3844 X	2188	-0-	-1656	-0-	232	1	1766	2	Y	164	167 0		8
						10	4	180	9					
11	4170 X	2814	-0-	-1356	-0-	221	1	2377	2	Y	194	194 0		8
						3	4	213	9					
12	4309 X	2743	-0-	-1566	-0-	246	1	2288	2	Y	190	190 0		8
						209	9							
01	4309 X	2962	-0-	-1347	-0-	251	1	2506	2	Y	185	184 0		9
						1	4	204	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6262 X	3282	-0-	-2980	-0-		338 1	2858 2	9 4	77 9	Y	70	67 0		3
09	6060 X	5205	-0-	-855	-0-		294 1	4722 2	27 4	162 9	Y	147	141 0		9
10	6262 X	4846	-0-	-1416	-0-		314 1	4355 2	24 4	153 9	Y	139	141 0		7
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		295 1	3692 2	4 4	400 9	Y	364	355 0		16
12	5394 X	4287	-0-	-1107	-0-		327 1	3292 2	668 9		Y	607	597 0		26
01	5394 X	4261	-0-	-1133	-0-		328 1	3346 2	1 4	586 9	Y	533	532 0		27
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426															
08	5239 X	4814	-0-	-425	-0-		47 1	4485 2	282 9		Y	256	246 1		29
09	4830 X	4621	-0-	-209	-0-		35 1	4323 2	263 9		Y	239	251 1		17
10	4991 X	4410	-0-	-581	-0-		35 1	4090 2	41 4	244 9	Y	222	212 1		27
11	4800 X	4169	-0-	-631	-0-		63 1	3839 2	5 4	262 9	Y	238	230 1		35
12	4960 X	4198	-0-	-762	-0-		68 1	3883 2	14 4	233 9	Y	212	220 1		27
01	4805 X	4176	-0-	-629	-0-		57 1	3866 2	253 9		Y	230	220 1		37
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029															
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		159 1	3123 2	145 9		Y	132	127 1		15
09	3330 X	3080	-0-	-250	-0-		137 1	2824 2	119 9		Y	108	115 1		8
10	3441 X	3007	-0-	-434	-0-		147 1	2690 2	27 4	143 9	Y	130	122 1		16
11	3330 X	3171	-0-	-159	-0-		194 1	2811 2	4 4	162 9	Y	147	142 1		21
12	3441 X	2958	-0-	-483	-0-		221 1	2592 2	9 4	136 9	Y	124	129 1		16
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-		202 1	2744 2	138 9		Y	125	121 1		20
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963															
08	4216 X	3654	-0-	-562	-0-		64 1	3307 2	283 9		Y	257	247 1		29
09	4410 X	3353	-0-	-1057	-0-		54 1	3055 2	244 9		Y	222	235 1		16
10	4557 X	3657	-0-	-900	-0-		57 1	3262 2	33 4	305 9	Y	277	259 1		34
11	4410 X	3086	-0-	-1324	-0-		84 1	2739 2	4 4	259 9	Y	235	235 1		34
12	3658 X	2380	-0-	-1278	-0-		132 1	2046 2	7 4	195 9	Y	177	189 1		22
01	3658 X	2849	-0-	-809	-0-		88 1	2515 2	246 9		Y	224	210 1		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	195	1	1400	2	Y	233	224	1	26	
						256	9								
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	170	1	1663	2	Y	235	244	1	17	
						259	9								
10	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	184	1	1465	2	Y	245	232	1	30	
						15	4	270	9						
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	244	1	1356	2	Y	253	246	1	37	
						2	4	278	9						
12	2170 N	1750	-0-	-420	-0-	275	1	1262	2	Y	189	202	1	24	
						5	4	208	9						
01	2170 X	1424	-0-	-746	-0-	253	1	1053	2	Y	107	114	1	17	
						118	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913															
08	14B2 EXT	7573	-0-	7573	7858	244	1	6440	2	Y	808	754	0	58	
						889	9								
09	14B2 EXT	6178	-0-	6178	14036	244	1	5296	2	Y	580	586	0	52	
						638	9								
10	19677 X	5641	-0-	-14036	-0-	253	1	4815	2	Y	521	534	0	39	
						573	9								
11	7320 X	5794	-0-	-1526	-0-	254	1	4707	2	Y	757	746	0	50	
						833	9								
12	7564 X	5512	-0-	-2052	-0-	177	1	4609	2	Y	660	651	0	59	
						726	9								
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	260	1	6567	2	Y	1091	1067	0	83	
						1200	9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152															
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	143	1	3443	2	Y	628	624	0	29	
						11	4	691	9						
09	4530 X	3417	-0-	-1113	-0-	117	1	2595	2	Y	627	617	0	39	
						15	4	690	9						
10	4681 X	3684	-0-	-997	-0-	123	1	2786	2	Y	691	695	0	35	
						15	4	760	9						
11	4530 X	3684	-0-	-846	-0-	106	1	2873	2	Y	638	645	0	28	
						3	4	702	9						
12	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	118	1	3167	2	Y	761	756	0	33	
						837	9								
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	126	1	3707	2	Y	791	784	0	40	
						1	4	870	9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265															
08	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	113	1	7625	2	Y	463	458	0	21	
						24	4	509	9						
09	6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	110	1	4913	2	Y	456	448	0	29	
						28	4	502	9						
10	8122 X	6007	-0-	-2115	-0-	122	1	5084	2	Y	703	697	0	35	
						28	4	773	9						
11	8010 X	6032	-0-	-1978	-0-	107	1	5185	2	Y	668	674	0	29	
						5	4	735	9						
12	8277 X	5817	-0-	-2460	-0-	100	1	5012	2	Y	640	641	0	28	
						1	4	704	9						
01	7037 X	5360	-0-	-1677	-0-	105	1	4671	2	Y	529	530	0	27	
						2	4	582	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	242 1	565 2	895 9	1 4	Y	814	783 0				47
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	250 1	1090 2		1415 9	Y	1286	1240 0				93
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	260 1	593 2		476 9	Y	433	495 0				31
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	240 1	531 2		449 9	Y	408	409 0				30
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	262 1	597 2		418 9	Y	380	371 0				39
01	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	241 1	553 2		1 4	Y	247	268 0				18
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013																
08	2170 X	1726	-0-	-444	-0-	188 1	1252 2	284 9	2 4	Y	258	256 0				15
09	2100 X	1709	-0-	-391	-0-	191 1	1246 2		272 9	Y	247	244 0				18
10	2728 X	2038	-0-	-690	-0-	202 1	1411 2		425 9	Y	386	377 0				27
11	2640 X	1788	-0-	-852	-0-	208 1	1143 2		437 9	Y	397	395 0				29
12	2728 X	1619	-0-	-1109	-0-	234 1	991 2		394 9	Y	358	350 0				37
01	1767 N	1163	-0-	-604	-0-	208 1	666 2		2 4	Y	261	279 0				19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608																
08	6479 X	5015	-0-	-1464	-0-	250 1	4537 2		228 9	Y	207	206 0				11
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	279 1	3975 2		205 9	Y	186	187 0				10
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	282 1	4450 2		222 9	Y	202	204 0				8
11	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	348 1	4751 2		251 9	Y	228	225 0				11
12	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	440 1	6656 2		372 9	Y	338	333 0				16
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	307 1	5469 2		288 9	Y	262	268 0				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	221 1	1332 2	Y	190	193	0			11	
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	227 1	1881 2	Y	232	226	0			17	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	235 1	1511 2	Y	199	202	0			14	
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	242 1	1381 2	Y	222	220	0			16	
12	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	275 1	1481 2	Y	201	196	0			21	
01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	258 1	1299 2	Y	255	258	0			18	
						3 4	281 9								
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936	
08	5921 X	1622	-0-	-4299	-0-	27 1	1118 2	Y	434	433	0			3	
09	5730 X	850	-0-	-4880	-0-	477 9	211 2	Y	576	574	0			5	
10	5921 X	802	-0-	-5119	-0-	634 9	196 2	Y	547	547	0			5	
11	1740 X	744	-0-	-996	-0-	602 9	179 2	Y	510	510	0			5	
12	1798 X	826	-0-	-972	-0-	561 9	195 2	Y	568	556	0			17	
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	625 9	170 2	Y	503	511	0	4	1	5	
						553 9									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448	
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	266 1	4550 2	Y	417	417	0			24	
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	6 4	459 9								
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	272 1	4284 2	Y	291	294	0			21	
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	320 9	5415 2	Y	380	374	0			27	
12	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	291 1	418 9								
01	6138 X	4694	-0-	-1444	-0-	211 1	5223 2	Y	399	397	0			29	
						439 9									
						225 1	5364 2	Y	385	374	0			40	
						424 9									
						202 1	4087 2	Y	359	373	0			26	
						10 4	395 9								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589	
08	12245 X	5614	-0-	-6631	-0-	207 1	5151 2	Y	227	234	0			13	
09	11850 X	3630	-0-	-8220	-0-	6 4	250 9								
10	12245 X	4497	-0-	-7748	-0-	205 1	3214 2	Y	192	191	0			14	
11	9720 X	4620	-0-	-5100	-0-	211 9	3926 2	Y	320	311	0			23	
12	7409 X	4602	-0-	-2807	-0-	218 1	352 9								
01	4960 X	3911	-0-	-1049	-0-	1 4	4003 2	Y	356	353	0			26	
						225 1									
						392 9									
						251 1	3996 2	Y	323	316	0			33	
						355 9									
						232 1	3296 2	Y	341	349	0			25	
						8 4	375 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	10261 X	8343	-0-	-1918	-0-	140 1	7649 2	9 4	Y	495	496	0	545 9		28
09	9930 X	6238	-0-	-3692	-0-	127 1	5675 2	1 4	Y	395	395	0	435 9		28
10	10261 X	7632	-0-	-2629	-0-	126 1	6910 2	1 4	Y	541	531	0	595 9		38
11	8070 X	7807	-0-	-263	-0-	130 1	6987 2	690 9	Y	627	619	0			46
12	8339 X	8032	-0-	-307	-0-	144 1	7274 2	144 1	Y	558	546	0			58
01	8122 X	7552	-0-	-570	-0-	614 9	6671 2	146 1	Y	653	664	0			47
						17 4	718 9								
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151															
08	12803 X	11522	-0-	-1281	-0-	234 1	9768 2	9 4	Y	1374	1377	0	1511 9		61
09	12600 X	12409	-0-	-191	-0-	237 1	10565 2	34 4	Y	1430	1404	0	1573 9		87
10	13020 X	11827	-0-	-1193	-0-	230 1	10199 2	12 4	Y	1260	1277	0	1386 9		70
11	12600 X	10967	-0-	-1633	-0-	209 1	9474 2	2 4	Y	1165	1177	0	1282 9		58
12	12865 X	11605	-0-	-1260	-0-	248 1	9896 2	8 4	Y	1321	1324	0	1453 9		55
01	12834 X	10157	-0-	-2677	-0-	248 1	8482 2	22 4	Y	1277	1280	0	1405 9		52
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459															
08	7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	256 1	4151 2	4 4	Y	891	889	0	980 9		40
09	7800 X	5331	-0-	-2469	-0-	261 1	3986 2	13 4	Y	974	955	0	1071 9		59
10	8060 X	5668	-0-	-2392	-0-	243 1	4211 2	5 4	Y	1099	1097	0	1209 9		61
11	7800 X	5329	-0-	-2471	-0-	220 1	4064 2	1 4	Y	949	963	0	1044 9		47
12	5890 X	5460	-0-	-430	-0-	239 1	4072 2	3 4	Y	1042	1045	0	1146 9		44
01	5673 X	4115	-0-	-1558	-0-	215 1	2828 2	7 4	Y	968	972	0	1065 9		40
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646															
08	8525 X	4986	-0-	-3539	-0-	362 1	4137 2	4 4	Y	439	432	0	483 9		20
09	7290 X	2933	-0-	-4357	-0-	362 1	2114 2	7 4	Y	409	404	0	450 9		25
10	4743 X	3071	-0-	-1672	-0-	306 1	2368 2	3 4	Y	358	363	0	394 9		20
11	4830 X	2763	-0-	-2067	-0-	278 1	2219 2	1 4	Y	241	249	0	265 9		12
12	4991 X	2501	-0-	-2490	-0-	274 1	1970 2	2 4	Y	232	234	0	255 9		10
01	4247 X	949	-0-	-3298	-0-	275 1	583 2	2 4	Y	81	88	0	89 9		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	353 1	3587 2	Y	794	769	0		35
						3 4	873 9						
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	374 1	4333 2	Y	875	857	0		53
						14 4	963 9						
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	338 1	3797 2	Y	734	746	0		41
						5 4	807 9						
11	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	309 1	3496 2	Y	659	667	0		33
						1 4	725 9						
12	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	331 1	4076 2	Y	777	777	0		33
						3 4	855 9						
01	5859 X	5092	-0-	-767	-0-	336 1	3999 2	Y	678	683	0		28
						11 4	746 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	305 1	4139 2	Y	463	464	0		13
						4 4	509 9						
09	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	298 1	3576 2	Y	416	418	0		11
						1 4	458 9						
10	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	211 1	2981 2	Y	374	373	0		12
						1 4	411 9						
11	4800 X	3250	-0-	-1550	-0-	156 1	2716 2	Y	341	343	0		10
						3 4	375 9						
12	4960 X	3225	-0-	-1735	-0-	157 1	2680 2	Y	351	349	0		12
						2 4	386 9						
01	4960 X	4012	-0-	-948	-0-	158 1	3330 2	Y	476	479	0		9
						524 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	284 1	5238 2	Y	701	719	0		31
						5 4	771 9						
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	288 1	5222 2	Y	524	523	0		32
						17 4	576 9						
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	279 1	6966 2	Y	564	565	0		31
						8 4	620 9						
11	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	259 1	7448 2	Y	581	583	0		29
						2 4	639 9						
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	273 1	6347 2	Y	535	542	0		22
						5 4	589 9						
01	7874 X	7101	-0-	-773	-0-	266 1	6140 2	Y	617	614	0		25
						16 4	679 9						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	375 1	194 2	Y	11	12	0		-0-
						12 9							
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	359 1	79 2	Y	4	4	0		-0-
						4 9							
10	682 N	553	-0-	-129	-0-	361 1	183 2	Y	8	8	0		-0-
						9 9							
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	389 1	144 2	Y	6	6	0		-0-
						7 9							
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	288 1	87 2	Y	4	4	0		-0-
						4 9							
01	558 N	283	-0-	-275	-0-	231 1	50 2	Y	2	2	0		-0-
						2 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	2609	-0-	-88	-0-	154 1	2380 2	74 9	Y	67	68 0			2
09	3150 X	2291	-0-	-859	-0-	127 1	2102 2	61 9	Y	55	55 0			2
10	3255 X	2212	-0-	-1043	-0-	81 1	2069 2	61 9	Y	55	56 0			1
11	3150 X	2195	-0-	-955	-0-	177 1	1960 2	58 9	Y	53	52 0			2
12	2604 X	2241	-0-	-363	-0-	162 1	2021 2	58 9	Y	53	52 0			3
01	2604 X	2153	-0-	-451	-0-	77 1	2017 2	59 9	Y	54	56 0			1
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
08	3999 X	2985	-0-	-1014	-0-	80 1	2792 2	112 9	Y	102	102 0			3
09	3870 X	2704	-0-	-1166	-0-	57 1	2544 2	102 9	Y	93	93 0			3
10	3999 X	2458	-0-	-1541	-0-	16 1	2344 2	97 9	Y	88	89 0			2
11	2910 X	2232	-0-	-678	-0-	9 1	2134 2	89 9	Y	81	80 0			3
12	2976 X	2288	-0-	-688	-0-	30 1	2170 2	88 9	Y	80	79 0			4
01	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	132 1	2554 2	107 9	Y	97	99 0			2
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140														
08	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	78 1	2031 2	114 9	Y	104	104 0			3
09	2580 X	2096	-0-	-484	-0-	85 1	1902 2	108 9	Y	98	98 0			3
10	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	84 1	1906 2	112 9	Y	102	102 0			3
11	2190 X	1938	-0-	-252	-0-	84 1	1753 2	101 9	Y	92	92 0			3
12	2232 X	1620	-0-	-612	-0-	152 1	1388 2	80 9	Y	73	72 0			4
01	2232 X	2019	-0-	-213	-0-	86 1	1826 2	107 9	Y	97	99 0			2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4805 X	3761	-0-	-1044	-0-	524 1	3192 2	Y	40	40	0			1
						1 4	44 9							
09	4650 X	3666	-0-	-984	-0-	500 1	3122 2	Y	39	39	0			1
						1 4	43 9							
10	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	510 1	2950 2	Y	38	38	0			1
						1 4	42 9							
11	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	493 1	2757 2	Y	42	42	0			1
						46 9								
12	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	354 1	2919 2	Y	72	69	0			4
						1 4	79 9							
01	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	277 1	3095 2	Y	77	79	0			2
						85 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	158	-0-	158	158	127 1	31 2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	173	-0-	173	331	172 1	1 2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	331			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2	-0-	2	333	2 2		Y	-0-					-0-
01	333 N	-0-	-0-	-333	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
08	4681 X	2826	-0-	-1855	-0-	438 1	2158 2	Y	208	207	0			6
						1 4	229 9							
09	4530 X	2562	-0-	-1968	-0-	425 1	1930 2	Y	187	187	0			6
						1 4	206 9							
10	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	455 1	1854 2	Y	185	186	0			5
						1 4	204 9							
11	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	477 1	1401 2	Y	140	141	0			4
						154 9								
12	2821 X	1288	-0-	-1533	-0-	336 1	825 2	Y	115	113	0			6
						127 9								
01	2821 X	1031	-0-	-1790	-0-	271 1	658 2	Y	93	97	0			2
						102 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 13HE		RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8245 - 15244			
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	-0-			364	1	4787	2	Y	729	724	0							21	
									5	4	802	9												
09	4620 X	4384	-0-	-236	-0-	-0-			316	1	3463	2	Y	549	555	0							15	
									1	4	604	9												
10	4774 X	3402	-0-	-1372	-0-	-0-			225	1	2674	2	Y	456	457	0							14	
									1	4	502	9												
11	5400 X	3118	-0-	-2282	-0-	-0-			174	1	2475	2	Y	424	426	0							12	
									3	4	466	9												
12	5580 X	3478	-0-	-2102	-0-	-0-			166	1	2767	2	Y	494	489	0							17	
									2	4	543	9												
01	5115 X	4404	-0-	-711	-0-	-0-			170	1	3650	2	Y	531	538	0							10	
									584	9														
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 31HE		RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8105 - 13204			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A													WELL #: 30HG		RRCID -> 286975		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8403 - 13349			
08	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	-0-			104	1	3230	2	Y	176	177	0							5	
									1	4	194	9												
09	3930 X	3124	-0-	-806	-0-	-0-			75	1	2849	2	Y	181	180	0							6	
									1	4	199	9												
10	4061 X	2894	-0-	-1167	-0-	-0-			24	1	2670	2	Y	181	182	0							5	
									1	4	199	9												
11	3930 X	2765	-0-	-1165	-0-	-0-			12	1	2565	2	Y	171	171	0							5	
									188	9														
12	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	-0-			79	1	2625	2	Y	175	171	0							9	
									193	9														
01	3534 X	2964	-0-	-570	-0-	-0-			115	1	2651	2	Y	180	185	0							4	
									198	9														
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 31HG		RRCID -> 286980		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 8206 - 13062			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
12	T. A.	154	-0-	154	154	154			1	1	134	2	Y	17	16	0						1		
									19	9														
01	T. A.	36	-0-	36	190	190			3	1	29	2	Y	4	5	0						-0-		
									4	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	374 1	460 2	Y		269	283 0			29
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	296 1	440 2	Y		271	272 0			28
10	1209 N	830	-0-	-379	-0-	364 1	428 2	Y		56	79 0			5
11	1080 N	792	-0-	-288	-0-	298 1	324 2	Y		92	89 0			8
12	1147 N	745	-0-	-402	-0-	340 1	266 2	Y		98	96 0			10
01	837 N	678	-0-	-159	-0-	62 1	351 2	Y		31	38 0			3
						367 1								
						101 9								
						371 1								
						108 9								
						293 1								
						34 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486														
08	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	3626 2	3 4	Y		803	837 0			86
09	4710 X	4502	-0-	-208	-0-	883 9								
10	4867 X	4360	-0-	-507	-0-	3615 2	887 9	Y		806	809 0			83
						3468 2	1 4	Y		810	822 0			71
						891 9								
11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4240 2	975 9	Y		886	880 0			77
12	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5030 2	1221 9	Y		1110	1077 0			110
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	4478 2	1143 9	Y		1039	1054 0			95
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	46	-0-	46	46	39 2	7 9	Y		6	6 0			-0-
10	T. A.	25	-0-	25	71	21 2	4 9	Y		4	4 0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	71				Y	-0-				-0-
12	T. A.	26	-0-	26	97	22 2	4 9	Y		4	4 0			-0-
01	135 N	38	-0-	-97	-0-	31 2	7 9	Y		6	6 0			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889														
08	4278 X	3845	-0-	-433	-0-	465 1	3309 2	Y		64	65 0			2
						1 4	70 9							
09	4830 X	2916	-0-	-1914	-0-	528 1	2336 2	Y		46	46 0			2
						1 4	51 9							
10	5022 X	3628	-0-	-1394	-0-	485 1	3075 2	Y		61	61 0			2
						1 4	67 9							
11	4860 X	4528	-0-	-332	-0-	487 1	3956 2	Y		77	77 0			2
						85 9								
12	5022 X	4419	-0-	-603	-0-	353 1	3978 2	Y		79	77 0			4
						1 4	87 9							
01	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	319 1	3354 2	Y		67	70 0			1
						74 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	768	-0-	-1991	-0-	10 366	1 9	392	2	Y	333	333	0			2
09	2670 X	810	-0-	-1860	-0-	12 268	1 9	530	2	Y	244	244	0			2
10	2759 X	797	-0-	-1962	-0-	11 259	1 9	527	2	Y	235	235	0			2
11	1950 X	601	-0-	-1349	-0-	9 198	1 9	394	2	Y	180	180	0			2
12	837 X	712	-0-	-125	-0-	13 237	1 9	462	2	Y	215	210	0			7
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11 238	1 9	456	2	Y	216	219	0	2	1	2
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378																
08	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	1900 455	2 9	2	4	Y	414	433	0			44
09	2400 X	2201	-0-	-199	-0-	1693	2	508	9	Y	462	458	0			48
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1688	2	572	9	Y	520	523	0			45
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2135	2	553	9	Y	503	504	0			44
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2245	2	551	9	Y	501	495	0			50
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2269	2	502	9	Y	456	464	0			42
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572																
08	11594 X	10284	-0-	-1310	-0-	125 22	1 4	9298	2	Y	763	760	0			35
09	11070 X	7052	-0-	-4018	-0-	135 30	1 4	6318	2	Y	517	520	0			32
10	11222 X	6783	-0-	-4439	-0-	265 27	1 4	5981	2	Y	464	473	0			23
11	10350 X	8600	-0-	-1750	-0-	262 7	1 4	7668	2	Y	603	600	0			26
12	10695 X	8389	-0-	-2306	-0-	279 1	1 4	7413	2	Y	633	631	0			28
01	10292 X	9120	-0-	-1172	-0-	276 3	1 4	8081	2	Y	691	684	0			35
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455																
08	6696 X	6170	-0-	-526	-0-	141 13	1 4	5512	2	Y	458	457	0			21
09	6480 X	6027	-0-	-453	-0-	122 26	1 4	5460	2	Y	381	378	0			24
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	131 30	1 4	6589	2	Y	435	437	0			22
11	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	128 5	1 4	5831	2	Y	392	397	0			17
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	139 1	1 4	6100	2	Y	433	431	0			19
01	7223 X	7097	-0-	-126	-0-	154 2	1 4	6455	2	Y	442	439	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6169 X	6004	-0-	-165	-0-	221 1	5186 2	585 9	585 9	Y	532	530 0		24
09	6090 X	5074	-0-	-1016	-0-	187 1	4338 2	528 9	528 9	Y	480	474 0		30
10	6293 X	5298	-0-	-995	-0-	200 1	4553 2	524 9	524 9	Y	476	482 0		24
11	6090 X	5284	-0-	-806	-0-	195 1	4567 2	518 9	518 9	Y	471	474 0		21
12	6014 X	5458	-0-	-556	-0-	212 1	4709 2	536 9	536 9	Y	487	487 0		21
01	6014 X	5366	-0-	-648	-0-	194 1	4670 2	501 9	501 9	Y	455	453 0		23
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
08	8029 X	8014	-0-	-15	-0-	242 1	7067 2	688 9	688 9	Y	625	622 0		29
09	7770 X	6982	-0-	-788	-0-	206 1	6143 2	604 9	604 9	Y	549	544 0		34
10	8029 X	6982	-0-	-1047	-0-	231 1	6145 2	578 9	578 9	Y	525	533 0		26
11	7770 X	6491	-0-	-1279	-0-	219 1	5728 2	539 9	539 9	Y	490	495 0		21
12	8029 X	6672	-0-	-1357	-0-	248 1	5862 2	561 9	561 9	Y	510	509 0		22
01	8029 X	6703	-0-	-1326	-0-	220 1	5919 2	562 9	562 9	Y	511	507 0		26
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
08	1333 N	742	-0-	-591	-0-	165 1	356 2	220 9	220 9	Y	200	199 0		9
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	144 1	490 2	232 9	232 9	Y	211	207 0		13
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	183 1	331 2	149 9	149 9	Y	135	141 0		7
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	131 1	527 2	115 9	115 9	Y	215	213 0		9
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	237 9	564 2	142 1	142 1	Y	247	245 0		11
01	899 X	604	-0-	-295	-0-	142 1	313 2	149 9	149 9	Y	135	139 0		7
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
08	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	349 1	5256 2	736 9	736 9	Y	669	664 0		31
09	5700 X	5530	-0-	-170	-0-	276 1	4641 2	591 9	591 9	Y	537	534 0		34
10	5890 X	5676	-0-	-214	-0-	311 1	4743 2	600 9	600 9	Y	545	552 0		27
11	6150 X	5330	-0-	-820	-0-	266 1	4464 2	596 9	596 9	Y	542	545 0		24
12	6355 X	5735	-0-	-620	-0-	271 1	4866 2	597 9	597 9	Y	543	543 0		24
01	6355 X	4963	-0-	-1392	-0-	271 1	4174 2	517 9	517 9	Y	470	470 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8587 X	8147	-0-	-440	-0-	243 1	7259 2	Y	571	569	0				26
09	8310 X	6993	-0-	-1317	-0-	17 4	628 9	Y	463	460	0				29
10	8587 X	7557	-0-	-1030	-0-	206 1	6248 2	Y	476	481	0				24
11	8100 X	7515	-0-	-585	-0-	30 4	509 9	Y	496	498	0				22
12	8153 X	7512	-0-	-641	-0-	221 1	6781 2	Y	569	566	0				25
01	8153 X	7444	-0-	-709	-0-	31 4	524 9	Y	559	556	0				28
						217 1	6746 2	Y							
						6 4	546 9								
						235 1	6650 2	Y							
						1 4	626 9								
						231 1	6596 2	Y							
						2 4	615 9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758															
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	267 1	3383 2	Y	652	657	0				21
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	15 4	717 9	Y	1005	1002	0				24
10	4061 X	3882	-0-	-179	-0-	272 1	4397 2	Y	619	619	0				24
11	4230 X	2888	-0-	-1342	-0-	9 4	1106 9	Y	526	537	0				13
12	5983 X	2638	-0-	-3345	-0-	260 1	2940 2	Y	477	476	0				14
01	5983 X	4335	-0-	-1648	-0-	1 4	681 9	Y	814	775	0	37	1		16
						258 1	2051 2	Y							
						579 9									
						254 1	1859 2	Y							
						525 9									
						282 1	3157 2	Y							
						1 4	895 9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698															
08	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	222 1	5160 2	Y	849	850	0				27
09	5160 X	4930	-0-	-230	-0-	24 4	934 9	Y	812	820	0				19
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	216 1	3813 2	Y	869	855	0				33
11	6150 X	5094	-0-	-1056	-0-	8 4	893 9	Y	857	869	0				21
12	6355 X	5692	-0-	-663	-0-	219 1	4302 2	Y	970	962	0				29
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	2 4	956 9	Y	1040	1000	0	48	1		21
						216 1	3935 2	Y							
						943 9									
						211 1	4414 2	Y							
						1067 9									
						227 1	4713 2	Y							
						2 4	1144 9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670															
08	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	298 1	2561 2	Y	734	744	0				24
09	3810 X	2840	-0-	-970	-0-	12 4	807 9	Y	645	654	0				15
10	3937 X	2940	-0-	-997	-0-	289 1	1837 2	Y	644	634	0				25
11	3750 X	2787	-0-	-963	-0-	4 4	710 9	Y	589	600	0				14
12	3875 X	2116	-0-	-1759	-0-	289 1	1942 2	Y	352	355	0				11
01	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	1 4	708 9	Y	485	464	0	22	1		10
						293 1	1846 2	Y							
						648 9									
						285 1	1444 2	Y							
						387 9									
						311 1	1993 2	Y							
						1 4	534 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
08	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	176 1	14757	2	Y		1621	1505 0	116
						1783 9							
09	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	190 1	7055	2	Y		752	801 0	67
						827 9							
10	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	172 1	7211	2	Y		761	771 0	57
						837 9							
11	11400 X	8291	-0-	-3109	-0-	141 1	7024	2	Y		1024	1013 0	68
						1126 9							
12	11780 X	8543	-0-	-3237	-0-	85 1	7306	2	Y		1047	1021 0	94
						1152 9							
01	9734 X	9685	-0-	-49	-0-	125 1	8220	2	Y		1218	1220 0	92
						1340 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
08	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	282 1	2449	2	Y		441	446 0	14
						11 4	485 9						
09	4590 X	3237	-0-	-1353	-0-	278 1	2337	2	Y		561	562 0	13
						5 4	617 9						
10	4743 X	3121	-0-	-1622	-0-	277 1	2330	2	Y		466	461 0	18
						1 4	513 9						
11	4590 X	2623	-0-	-1967	-0-	278 1	1828	2	Y		470	477 0	11
						517 9							
12	3348 X	2526	-0-	-822	-0-	273 1	1679	2	Y		522	517 0	16
						574 9							
01	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	311 1	2550	2	Y		837	798 0 38 1	17
						1 4	921 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007													
08	10168 X	8219	-0-	-1949	-0-	205 1	7302	2	Y		647	668 0	46
						712 9							
09	9840 X	8295	-0-	-1545	-0-	201 1	7296	2	Y		725	707 0	64
						798 9							
10	10168 X	8686	-0-	-1482	-0-	196 1	7661	2	Y		754	761 0	57
						829 9							
11	8400 X	8090	-0-	-310	-0-	169 1	7032	2	Y		808	811 0	54
						889 9							
12	8587 X	7430	-0-	-1157	-0-	125 1	6646	2	Y		599	599 0	54
						659 9							
01	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	190 1	7678	2	Y		803	796 0	61
						883 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346													
08	6107 X	5784	-0-	-323	-0-	150 1	4958	2	Y		609	609 0	35
						6 4	670 9						
09	6570 X	5170	-0-	-1400	-0-	153 1	4482	2	Y		486	486 0	35
						535 9							
10	6789 X	5660	-0-	-1129	-0-	160 1	4861	2	Y		580	574 0	41
						1 4	638 9						
11	6570 X	5779	-0-	-791	-0-	164 1	4969	2	Y		587	585 0	43
						646 9							
12	5797 X	5541	-0-	-256	-0-	185 1	4767	2	Y		535	523 0	55
						589 9							
01	5797 X	5300	-0-	-497	-0-	168 1	4465	2	Y		596	608 0	43
						11 4	656 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4123 X	3814	-0-	-309	-0-	160	1	3380	2	Y	249	238	1		28
						274	9								
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	137	1	3474	2	Y	237	248	1		17
						261	9								
10	3999 X	3466	-0-	-533	-0-	148	1	3085	2	Y	184	179	1		22
						31	4	202	9						
11	3690 X	3410	-0-	-280	-0-	195	1	2969	2	Y	220	210	1		32
						4	4	242	9						
12	3999 X	3231	-0-	-768	-0-	214	1	2788	2	Y	199	206	1		25
						10	4	219	9						
01	3999 X	2970	-0-	-1029	-0-	201	1	2585	2	Y	167	165	1		27
						184	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606															
08	5611 X	3889	-0-	-1722	-0-	147	1	3492	2	Y	227	215	1		26
						250	9								
09	5340 X	3714	-0-	-1626	-0-	127	1	3360	2	Y	206	217	1		15
						227	9								
10	4030 X	3829	-0-	-201	-0-	135	1	3441	2	Y	198	189	1		24
						35	4	218	9						
11	3780 X	3764	-0-	-16	-0-	178	1	3362	2	Y	199	194	1		29
						5	4	219	9						
12	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	201	1	3305	2	Y	180	186	1		23
						12	4	198	9						
01	3875 X	3809	-0-	-66	-0-	184	1	3339	2	Y	260	241	1		42
						286	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606															
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	198	1	1664	2	Y	255	247	1		29
						281	9								
09	2430 X	2135	-0-	-295	-0-	172	1	1725	2	Y	216	229	1		16
						238	9								
10	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	187	1	1982	2	Y	178	172	1		22
						20	4	196	9						
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	247	1	1714	2	Y	206	198	1		30
						2	4	227	9						
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	280	1	1813	2	Y	320	310	1		40
						7	4	352	9						
01	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	255	1	1660	2	Y	280	275	1		45
						308	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199															
08	8432 X	6846	-0-	-1586	-0-	147	1	6152	2	Y	490	495	0		28
						8	4	539	9						
09	8160 X	5679	-0-	-2481	-0-	141	1	5035	2	Y	457	452	0		33
						503	9								
10	8432 X	6627	-0-	-1805	-0-	150	1	5766	2	Y	645	632	0		46
						1	4	710	9						
11	7830 X	4794	-0-	-3036	-0-	143	1	4139	2	Y	465	477	0		34
						512	9								
12	6975 X	4428	-0-	-2547	-0-	158	1	3771	2	Y	454	441	0		47
						499	9								
01	6851 X	3894	-0-	-2957	-0-	142	1	3196	2	Y	498	509	0		36
						8	4	548	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4216 X	2752	-0-	-1464	-0-	166 1	2188 2	Y	362	350 1				41
09	3480 X	2521	-0-	-959	-0-	398 9	144 1	2021 2	Y	324	342 1			23
10	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	356 9	157 1	2157 2	Y	442	411 1			54
11	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	22 4	209 1	2009 2	Y	434	425 1			63
12	3224 X	1735	-0-	-1489	-0-	209 1	3 4	477 9		284	311 1			36
01	2821 X	431	-0-	-2390	-0-	126 1	5 4	312 9		64	90 1			10
						53 1	70 9	308 2	Y					
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
08	1674 X	377	-0-	-1297	-0-	3 1	115 2	Y	235	234 0				2
09	1620 X	462	-0-	-1158	-0-	259 9	6 1	268 2	Y	171	171 0			2
10	682 X	438	-0-	-244	-0-	188 9	5 1	256 2	Y	161	162 0			1
11	360 X	315	-0-	-45	-0-	177 9	4 1	173 2	Y	125	125 0			1
12	465 X	365	-0-	-100	-0-	138 9	6 1	196 2	Y	148	145 0			4
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	163 9	1 1	22 2	Y	20	24 0			-0-
						22 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	288 1	1805 2	Y	309	308 0				2
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	15 4	340 9							
10	2170 X	961	-0-	-1209	-0-	289 1	1263 2	Y	215	215 0				2
11	2370 X	659	-0-	-1711	-0-	2 4	237 9							
12	2449 X	934	-0-	-1515	-0-	285 1	573 2	Y	94	95 0				1
01	961 N	321	-0-	-640	-0-	103 9	280 1	299 2	Y	73	73 0			1
						80 9	301 1	436 2	Y	179	178 0			2
						197 9	276 1	30 2	Y	14	16 0			-0-
						15 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	147 1	4238 2	Y	263	253 1				30
09	4260 X	4208	-0-	-52	-0-	289 9	127 1	3827 2	Y	231	244 1			17
10	4402 X	3858	-0-	-544	-0-	254 9	135 1	3379 2	Y	282	265 1			34
11	4530 X	3943	-0-	-587	-0-	34 4	177 1	3435 2	Y	296	287 1			43
12	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5 4	196 1	4702 2	Y	411	402 1			52
01	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	17 4	175 1	452 9		497	469 1			80
						547 9		5952 2	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	7037 X	6437	-0-	-600	-0-	125 1	5876 2	Y			396	387 1		45
09	6810 X	5856	-0-	-954	-0-	436 9	5417 2	Y			302	325 1		22
10	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	107 1	5516 2	Y			383	358 1		47
11	6360 X	5818	-0-	-542	-0-	332 9	5243 2	Y			385	376 1		56
12	6572 X	5940	-0-	-632	-0-	112 1	5323 2	Y			398	404 1		50
01	6448 X	4860	-0-	-1588	-0-	56 4	438 9	Y			294	297 1		47
						144 1	4356 2	Y						
						7 4								
						160 1								
						19 4								
						181 1								
						323 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
08	12338 X	8841	-0-	-3497	-0-	168 1	6638 2	Y			1849	1801 0		111
09	8010 X	8001	-0-	-9	-0-	1 4	2034 9	Y			1441	1490 0		62
10	8711 X	7577	-0-	-1134	-0-	297 1	6119 2	Y			1223	1215 0		70
11	8550 X	7147	-0-	-1403	-0-	1585 9	5906 2	Y			1135	1121 0		84
12	8835 X	7334	-0-	-1501	-0-	326 1	5591 2	Y			1183	1196 0		71
01	7998 X	6826	-0-	-1172	-0-	1345 9	5692 2	Y			1087	1114 0		44
						307 1								
						1249 9								
						341 1								
						1301 9								
						242 1								
						1196 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
08	20305 X	14386	-0-	-5919	-0-	157 1	12391 2	Y			1670	1631 0		100
09	16260 X	13694	-0-	-2566	-0-	1 4	1837 9	Y			1685	1712 0		73
10	16802 X	13454	-0-	-3348	-0-	166 1	11674 2	Y			1677	1653 0		97
11	15060 X	13771	-0-	-1289	-0-	1854 9	11434 2	Y			1813	1776 0		134
12	14384 X	12291	-0-	-2093	-0-	175 1	11586 2	Y			1557	1598 0		93
01	14384 X	12288	-0-	-2096	-0-	1845 9	10406 2	Y			1441	1476 0		58
						191 1	1713 9	Y						
						1994 9	10539 2	Y						
						171 1	1585 9	Y						
						1 4								
						163 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
08	12152 X	11247	-0-	-905	-0-	141 1	10028 2	Y			979	960 0		59
09	11760 X	10529	-0-	-1231	-0-	1 4	1077 9	Y			1003	1019 0		43
10	11997 X	10231	-0-	-1766	-0-	149 1	9277 2	Y			1024	1008 0		59
11	11040 X	9528	-0-	-1512	-0-	1103 9	8950 2	Y			966	954 0		71
12	11253 X	9336	-0-	-1917	-0-	155 1	8307 2	Y			979	991 0		59
01	10974 X	8369	-0-	-2605	-0-	1126 9	8109 2	Y			784	811 0		32
						158 1								
						1063 9								
						150 1								
						1077 9								
						184 1								
						862 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	930 N	609	-0-	-321	-0-	9 1	480 2	2	Y	107	107	0			5
09	930 N	542	-0-	-388	-0-	2 4	118 9	2	Y	99	97	0			7
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	7 1	426 2	2	Y	69	72	0			4
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	5 4	76 9	2	Y	74	74	0			4
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	8 1	423 2	2	Y	108	107	0			5
01	527 N	137	-0-	-390	-0-	81 9				25	29	0			1
						9 1	361 2	2	Y						
						119 9									
						3 1	106 2	2	Y						
						28 9									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857															
08	2015 X	1306	-0-	-709	-0-	20 1	1121 2	2	Y	145	145	0			7
09	1950 X	1521	-0-	-429	-0-	5 4	160 9	2	Y	175	169	0			13
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	22 1	1306 2	2	Y	231	232	0			12
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	193 9	1477 2	2	Y	154	158	0			8
12	1581 X	1091	-0-	-490	-0-	25 1	254 9	2	Y	118	120	0			6
01	1767 N	1017	-0-	-750	-0-	17 4	1344 2	2	Y	72	74	0			4
						27 1									
						169 9									
						23 1	938 2	2	Y						
						130 9									
						24 1	911 2	2	Y						
						3 4	79 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881															
08	899 N	340	-0-	-559	-0-	5 1	267 2	2	Y	61	64	0			3
09	990 N	476	-0-	-514	-0-	1 4	67 9	2	Y	42	42	0			3
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	7 1	423 2	2	Y	59	59	0			3
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	46 9	740 2	2	Y	52	52	0			3
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	13 1	65 9	2	Y	21	23	0			1
01	837 N	448	-0-	-389	-0-	8 4	645 2	2	Y	21	21	0			1
						13 1									
						57 9									
						9 1	372 2	2	Y						
						23 9									
						11 1	413 2	2	Y						
						1 4	23 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 35HB RRCID -> 291829		COMPL. DATE 09/14/2021	
															TOTAL DEPTH 7382	
															PERF. 8194 - 14899	
08	15407	X	14038	-0-	-1369	-0-	214	1	11705	2	Y	1925	1901	0		116
							1	4	2118	9						
09	14910	X	12364	-0-	-2546	-0-	192	1	10156	2	Y	1833	1870	0		79
							2016	9								
10	15903	X	13824	-0-	-2079	-0-	215	1	11312	2	Y	2088	2047	0		120
							2297	9								
11	15390	X	13431	-0-	-1959	-0-	223	1	10957	2	Y	2046	2015	0		151
							2251	9								
12	15903	X	13878	-0-	-2025	-0-	218	1	11238	2	Y	2201	2220	0		132
							1	4	2421	9						
01	13516	X	13131	-0-	-385	-0-	186	1	10719	2	Y	2023	2073	0		82
							1	4	2225	9						

BRISCOE FISHER UNIT													WELL #: 04HA RRCID -> 292109		COMPL. DATE 11/27/2021	
															TOTAL DEPTH 7381	
															PERF. 8040 - 14009	
08	7595	X	6733	-0-	-862	-0-	221	1	5507	2	Y	902	897	0		41
							13	4	992	9						
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	198	1	8249	2	Y	1203	1169	0		75
							39	4	1323	9						
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	191	1	8429	2	Y	1163	1180	0		58
							38	4	1279	9						
11	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	182	1	8787	2	Y	1202	1207	0		53
							8	4	1322	9						
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	227	1	8688	2	Y	1209	1209	0		53
							1	4	1330	9						
01	10137	X	8461	-0-	-1676	-0-	234	1	7143	2	Y	984	987	0		50
							2	4	1082	9						

BRISCOE FISHER UNIT													WELL #: 04HB RRCID -> 292112		COMPL. DATE 11/27/2021	
															TOTAL DEPTH 7390	
															PERF. 8038 - 14005	
08	6789	X	6323	-0-	-466	-0-	302	1	5352	2	Y	596	594	0		27
							13	4	656	9						
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	264	1	6887	2	Y	938	906	0		59
							33	4	1032	9						
10	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	283	1	7453	2	Y	740	762	0		37
							34	4	814	9						
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	270	1	6538	2	Y	643	652	0		28
							6	4	707	9						
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	299	1	7289	2	Y	730	726	0		32
							1	4	803	9						
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	319	1	7906	2	Y	784	776	0		40
							2	4	862	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14787 X	10206	-0-	-4581	-0-	230 1	8878 2	Y		979	977 0			45
09	12750 X	8631	-0-	-4119	-0-	21 4	1077 9							
10	11656 X	9059	-0-	-2597	-0-	193 1	7503 2	Y		817	811 0			51
11	10380 X	9400	-0-	-980	-0-	36 4	899 9							
12	10199 X	8772	-0-	-1427	-0-	210 1	7938 2	Y		795	806 0			40
01	9548 X	8524	-0-	-1024	-0-	36 4	875 9							
						208 1	8363 2	Y		747	754 0			33
						7 4	822 9							
						224 1	7770 2	Y		706	708 0			31
						1 4	777 9							
						240 1	7537 2	Y		677	674 0			34
						2 4	745 9							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
08	15469 X	13069	-0-	-2400	-0-	197 1	11266 2	Y		1436	1456 0			66
09	14970 X	11150	-0-	-3820	-0-	26 4	1580 9							
10	16430 X	10499	-0-	-5931	-0-	168 1	10055 2	Y		799	815 0			50
11	15900 X	11188	-0-	-4712	-0-	48 4	879 9							
12	16430 X	11830	-0-	-4600	-0-	177 1	9511 2	Y		698	713 0			35
01	12803 X	11029	-0-	-1774	-0-	43 4	768 9							
						179 1	10186 2	Y		740	743 0			32
						9 4	814 9							
						188 1	10764 2	Y		797	794 0			35
						1 4	877 9							
						212 1	10008 2	Y		733	731 0			37
						3 4	806 9							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474														
08	9021 X	8611	-0-	-410	-0-	267 1	7063 2	Y		1149	1144 0			53
09	8730 X	6369	-0-	-2361	-0-	17 4	1264 9							
10	9021 X	6675	-0-	-2346	-0-	224 1	5559 2	Y		508	529 0			32
11	8730 X	7363	-0-	-1367	-0-	27 4	559 9							
12	8618 X	7572	-0-	-1046	-0-	241 1	5817 2	Y		536	541 0			27
01	8618 X	7095	-0-	-1523	-0-	27 4	590 9							
						237 1	6443 2	Y		615	615 0			27
						6 4	677 9							
						258 1	6625 2	Y		625	625 0			27
						1 4	688 9							
						277 1	6181 2	Y		577	575 0			29
						2 4	635 9							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
08	15252 X	12380	-0-	-2872	-0-	74 1	11467 2	Y		738	734 0			34
09	14610 X	9691	-0-	-4919	-0-	27 4	812 9							
10	14415 X	9510	-0-	-4905	-0-	101 1	8983 2	Y		513	515 0			32
11	11970 X	9615	-0-	-2355	-0-	43 4	564 9							
12	12369 X	11555	-0-	-814	-0-	100 1	8829 2	Y		492	499 0			25
01	12369 X	8688	-0-	-3681	-0-	40 4	541 9							
						87 1	8961 2	Y		508	511 0			22
						8 4	559 9							
						75 1	10801 2	Y		616	611 0			27
						1 4	678 9							
						78 1	8176 2	Y		392	399 0			20
						3 4	431 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10044 X	9030	-0-	-1014	-0-	268 1	7866 2	18 4	878 9	Y	798	795 0	36
09	9450 X	6148	-0-	-3302	-0-	224 1	5461 2	26 4	437 9	Y	397	408 0	25
10	9765 X	6715	-0-	-3050	-0-	241 1	5942 2	27 4	505 9	Y	459	461 0	23
11	9450 X	6642	-0-	-2808	-0-	235 1	5889 2	5 4	513 9	Y	466	469 0	20
12	9021 X	7148	-0-	-1873	-0-	257 1	6329 2	1 4	561 9	Y	510	508 0	22
01	8897 X	6599	-0-	-2298	-0-	266 1	5821 2	2 4	510 9	Y	464	463 0	23
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427													
08	14260 X	11678	-0-	-2582	-0-	87 1	10975 2	9 4	607 9	Y	552	555 0	12
09	12840 X	12626	-0-	-214	-0-	4 1	11694 2	3 4	925 9	Y	841	833 0	20
10	13268 X	10866	-0-	-2402	-0-	18 1	9988 2	22 4	838 9	Y	762	767 0	15
11	12840 X	47	-0-	-12793	-0-	44 2	3 9	44 2	3 9	Y	3	18 0	-0-
12	13051 X	10625	-0-	-2426	-0-	147 1	9617 2	27 4	834 9	Y	758	743 0	15
01	13051 X	8419	-0-	-4632	-0-	304 1	7409 2	28 4	678 9	Y	616	622 0	9
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416													
08	8680 X	4640	-0-	-4040	-0-	19 1	4231 2	3 4	387 9	Y	352	360 0	8
09	9960 X	8057	-0-	-1903	-0-	3 1	7086 2	2 4	966 9	Y	878	865 0	21
10	10292 X	5094	-0-	-5198	-0-	8 1	4450 2	10 4	626 9	Y	569	579 0	11
11	9960 X	2717	-0-	-7243	-0-	2 1	2345 2	370 9		Y	336	337 0	10
12	8339 X	6374	-0-	-1965	-0-	100 1	5465 2	16 4	793 9	Y	721	717 0	14
01	8339 X	5197	-0-	-3142	-0-	142 1	4369 2	16 4	670 9	Y	609	614 0	9
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495													
08	3844 X	3551	-0-	-293	-0-	140 1	3068 2	3 4	340 9	Y	309	310 0	7
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	2 1	4197 2	1 4	384 9	Y	349	348 0	8
10	3844 X	3411	-0-	-433	-0-	6 1	3068 2	7 4	330 9	Y	300	302 0	6
11	3450 X	1066	-0-	-2384	-0-	1 1	948 2	117 9		Y	106	109 0	3
12	4743 X	4438	-0-	-305	-0-	155 1	3836 2	11 4	436 9	Y	396	391 0	8
01	4743 X	3434	-0-	-1309	-0-	194 1	2885 2	11 4	344 9	Y	313	317 0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HW		RRCID -> 294222		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	258 4	1 4	2974 4	2 9	Y	297	294 0				17
09	2970 X	2041	-0-	-929	-0-	255 7	1 9	1709 7	2 9	Y	70	82 0				5
10	3100 X	2258	-0-	-842	-0-	269 14	1 9	1845 14	2 9	Y	131	127 0				9
11	3450 X	2333	-0-	-1117	-0-	278 14	1 9	1828 14	2 9	Y	206	200 0				15
12	3565 X	2339	-0-	-1226	-0-	315 22	1 9	1822 22	2 9	Y	184	180 0				19
01	3565 X	2085	-0-	-1480	-0-	298 20	1 9	1600 20	2 9	Y	166	173 0				12

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	34HX	RRCID -> 294314		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583						
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	292 10	1 4	2222 10	2 9	Y	366	365 0				12
09	3000 N	4409	-0-	1409	1409	321 7	1 4	3447 7	2 9	Y	576	574 0				14
10	1984 N	306	-0-	-1678	-0-	289 2	1 9	15 2	2 9	Y	2	16 0				-0-
11	2250 N	292	-0-	-1958	-0-	292 1	1			Y	-0-					-0-
12	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	284 4	1 9	288 4	2 9	Y	40	39 0				1
01	4557 X	305	-0-	-4252	-0-	304 4	1 9	1 2	2 9	Y	-0-	1 0				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	34HZ	RRCID -> 294315		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639						
08	11036 X	6582	-0-	-4454	-0-	304 24	1 4	5289 24	2 9	Y	877	888 0				28
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	315 14	1 4	6914 14	2 9	Y	1416	1410 0				34
10	7719 X	7097	-0-	-622	-0-	305 2	1 4	5826 2	2 9	Y	876	876 0				34
11	6600 X	5648	-0-	-952	-0-	300 10	1 9	4329 10	2 9	Y	926	937 0				23
12	9083 X	5436	-0-	-3647	-0-	294 9	1 9	4151 9	2 9	Y	901	897 0				27
01	8153 X	5403	-0-	-2750	-0-	328 2	1 4	4092 2	2 9	Y	892	860 0		41 1		18

ROGERS DENTONIO 29 UNIT				WELL #:	02HF	RRCID -> 294320		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375						
08	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	193 33	1 4	4241 33	2 9	Y	561	549 0				37
09	5490 X	5055	-0-	-435	-0-	189 46	1 4	4219 46	2 9	Y	546	536 0				47
10	5177 X	4681	-0-	-496	-0-	303 35	1 4	3812 35	2 9	Y	483	504 0				26
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	343 65	1 4	4031 65	2 9	Y	534	526 0				34
12	5239 X	4941	-0-	-298	-0-	352 52	1 9	4066 52	2 9	Y	475	487 0				22
01	5239 X	1191	-0-	-4048	-0-	287 74	1 9	830 74	2 9	Y	261	263 0				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	11067 X	10373	-0-	-694	-0-	128 1	9084 2	Y	990	974	0		65	
						72 4	1089 9							
09	10170 X	9015	-0-	-1155	-0-	149 1	7796 2	Y	895	883	0		77	
						85 4	985 9							
10	10943 X	10547	-0-	-396	-0-	194 1	9201 2	Y	971	996	0		52	
						84 4	1068 9							
11	10590 X	10157	-0-	-433	-0-	204 1	8681 2	Y	1030	1016	0		66	
						139 4	1133 9							
12	10943 X	9579	-0-	-1364	-0-	181 1	8295 2	Y	1003	1023	0		46	
						1103 9								
01	10540 X	2392	-0-	-8148	-0-	42 1	1757 2	Y	539	544	0		41	
						593 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	39 1	1582 2	Y	507	505	0		3	
						558 9								
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	23 1	981 2	Y	438	437	0		4	
						482 9								
10	1767 X	1450	-0-	-317	-0-	21 1	970 2	Y	417	418	0		3	
						459 9								
11	1710 N	1125	-0-	-585	-0-	17 1	746 2	Y	329	329	0		3	
						362 9								
12	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	28 1	956 2	Y	430	420	0		13	
						473 9								
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	21 1	874 2	Y	400	406	0	3 1	4	
						440 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080														
08	3782 X	1579	-0-	-2203	-0-	23 1	951 2	Y	550	546	0		4	
						605 9								
09	4170 X	845	-0-	-3325	-0-	2 1	66 2	Y	706	704	0		6	
						777 9								
10	4309 X	813	-0-	-3496	-0-	1 1	66 2	Y	678	678	0		6	
						746 9								
11	4170 X	485	-0-	-3685	-0-	1 1	38 2	Y	405	407	0		4	
						446 9								
12	2046 X	716	-0-	-1330	-0-	2 1	55 2	Y	599	585	0		18	
						659 9								
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	Y	619	626	0	5 1	6	
						681 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255														
08	2635 X	903	-0-	-1732	-0-	10 1	422 2	Y	428	428	0		3	
						471 9								
09	2550 X	1171	-0-	-1379	-0-	18 1	765 2	Y	353	353	0		3	
						388 9								
10	2480 X	1122	-0-	-1358	-0-	16 1	742 2	Y	331	331	0		3	
						364 9								
11	2040 X	1117	-0-	-923	-0-	17 1	733 2	Y	334	334	0		3	
						367 9								
12	1209 X	1159	-0-	-50	-0-	22 1	751 2	Y	351	343	0		11	
						386 9								
01	868 N	746	-0-	-122	-0-	10 1	438 2	Y	271	277	0	2 1	3	
						298 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	227 14	1 4	6001 449	2 9	Y	408	409 0		15
09	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	389 26	1 4	9094 614	2 9	Y	558	554 0		19
10	4123 X	1094	-0-	-3029	-0-	52 2	1 4	1034 6	2 9	Y	5	24 0		-0-
11	6480 X	3	-0-	-6477	-0-	2 1		1 2		Y	-0-			-0-
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-			-0-
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-			-0-
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
08	3596 X	1757	-0-	-1839	-0-	270 3	1 4	1208 276	2 9	Y	251	265 0		9
09	3480 X	1880	-0-	-1600	-0-	152 4	1 4	1427 297	2 9	Y	270	270 0		9
10	2821 X	628	-0-	-2193	-0-	66 1	1 4	552 9	2 9	Y	8	17 0		-0-
11	2430 X	187	-0-	-2243	-0-	128 24	1 9	35 2		Y	22	21 0		1
12	2263 X	612	-0-	-1651	-0-	119 5	1 4	447 41	2 9	Y	37	38 0		-0-
01	1953 X	722	-0-	-1231	-0-	113 2	1 4	282 325	2 9	Y	295	291 0		4
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														
08	5146 X	4840	-0-	-306	-0-	283 17	1 4	3813 727	2 9	Y	661	673 0		21
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	290 9	1 4	4623 891	2 9	Y	810	812 0		19
10	5239 X	4394	-0-	-845	-0-	280 1	1 4	3561 552	2 9	Y	502	502 0		19
11	5070 X	3616	-0-	-1454	-0-	280 435	1 9	2901 2		Y	395	404 0		10
12	5301 X	3947	-0-	-1354	-0-	267 440	1 9	3240 2		Y	400	398 0		12
01	5363 X	4089	-0-	-1274	-0-	249 1	1 4	3379 460	2 9	Y	418	403 0	19 1	8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														
08	8587 X	5531	-0-	-3056	-0-	221 5	1 4	3785 1520	2 9	Y	1382	1381 0		9
09	8670 X	5304	-0-	-3366	-0-	237 1341	1 9	3726 2		Y	1219	1221 0		7
10	8959 X	6659	-0-	-2300	-0-	252 2	1 4	4848 1557	2 9	Y	1415	1415 0		7
11	8670 X	7547	-0-	-1123	-0-	270 1	1 4	5738 1538	2 9	Y	1398	1396 0		9
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	228 1	1 4	4635 1562	2 9	Y	1420	1419 0		10
01	6634 X	5301	-0-	-1333	-0-	184 11	1 4	3794 1312	2 9	Y	1193	1194 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5859 X	5402	-0-	-457	-0-	343 1	4317 2	669	Y	669	668 0			4
09	5670 X	1963	-0-	-3707	-0-	349 1	848 2	696	Y	696	696 0			4
10	4123 X	1608	-0-	-2515	-0-	346 1	426 2	760	Y	760	760 0			4
11	5220 X	1774	-0-	-3446	-0-	333 1	613 2	753	Y	753	752 0			5
12	5394 X	2145	-0-	-3249	-0-	268 1	1077 2	727	Y	727	727 0			5
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	234 1	1057 2	646	Y	646	646 0			5
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333														
08	2325 X	534	-0-	-1791	-0-	245 1	212 2	70	Y	70	84 0			4
09	1770 X	752	-0-	-1018	-0-	246 1	381 2	114	Y	114	110 0			8
10	1581 X	899	-0-	-682	-0-	260 1	467 2	156	Y	156	153 0			11
11	1530 X	981	-0-	-549	-0-	270 1	506 2	186	Y	186	183 0			14
12	1581 X	942	-0-	-639	-0-	305 1	473 2	149	Y	149	148 0			15
01	899 N	728	-0-	-171	-0-	291 1	276 2	145	Y	145	150 0			10
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331														
08	2697 X	1194	-0-	-1503	-0-	16 1	637 2	492	Y	492	492 0			3
09	2610 X	870	-0-	-1740	-0-	541 9	363 2	454	Y	454	453 0			4
10	2542 X	838	-0-	-1704	-0-	499 9	356 2	431	Y	431	431 0			4
11	2460 X	829	-0-	-1631	-0-	474 9	348 2	430	Y	430	430 0			4
12	1302 X	856	-0-	-446	-0-	473 9	354 2	447	Y	447	437 0			14
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	492 9	340 2	436	Y	436	443 0	3 1		4
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519														
08	2542 X	894	-0-	-1648	-0-	464 1	359 2	61	Y	61	61 0			-0-
09	1590 X	744	-0-	-846	-0-	480 1	213 2	45	Y	45	45 0			-0-
10	1643 X	628	-0-	-1015	-0-	413 1	169 2	42	Y	42	42 0			-0-
11	1590 X	664	-0-	-926	-0-	363 1	193 2	98	Y	98	98 0			-0-
12	899 X	741	-0-	-158	-0-	421 1	203 2	106	Y	106	103 0	1 1		1
01	620 N	421	-0-	-199	-0-	117 9	43 2	22	Y	22	23 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
08	4061 X	512 -0-	-3549 -0-	325 1	168 2	Y	15	15	0	-0-		
09	559 X	559 -0-	-0- -0-	2 4	17 9	Y	24	24	0	-0-		
10	682 X	123 -0-	-559 -0-	297 1	235 2	Y	7	7	0	-0-		
11	660 X	-0- -0-	-660 -0-	1 4	26 9	Y	-0-	-0-	-0-			
12	682 X	-0- -0-	-682 -0-	47 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-			
01	124 N	-0- -0-	-124 -0-	8 9		Y	-0-	-0-	-0-			
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260												
08	14B2 EXT	471 -0-	471 -0-	846 471 1		Y	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	529 -0-	529 -0-	1375 529 1		Y	-0-	-0-	-0-			
10	1700 X	325 -0-	-1375 -0-	325 1		Y	-0-	-0-	-0-			
11	450 N	276 -0-	-174 -0-	276 1		Y	-0-	-0-	-0-			
12	558 N	339 -0-	-219 -0-	339 1		Y	-0-	-0-	-0-			
01	346 N	346 -0-	-0- -0-	199 1	126 2	Y	19	19	0	-0-		
				21 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714												
08	3782 X	2356 -0-	-1426 -0-	75 1	1584 2	Y	634	671	0	92		
09	3660 X	2159 -0-	-1501 -0-	697 9	1472 2	Y	579	525	0	146		
10	3782 X	1998 -0-	-1784 -0-	50 1	1297 2	Y	480	533	0	93		
11	2460 X	1755 -0-	-705 -0-	637 9	528 9	Y	417	447	0	63		
12	3839 X	3839 -0-	-0- -0-	172 1	938 2	Y	1297	1139	0	221		
01	2396 X	2396 -0-	-0- -0-	1 4	1905 2	Y	761	827	0	155		
				358 1	1427 9	Y						
				459 9	1187 2	Y						
				503 1								
				4 4								
				372 1								
				837 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384												
08	5053 X	3548 -0-	-1505 -0-	109 1	2804 2	Y	577	550	0	84		
09	4860 X	2672 -0-	-2188 -0-	635 9	2081 2	Y	473	438	0	119		
10	4712 X	2558 -0-	-2154 -0-	71 1	1955 2	Y	394	437	0	76		
11	4801 X	4801 -0-	-0- -0-	520 9	433 9	Y	624	605	0	95		
12	5353 X	5353 -0-	-0- -0-	168 1	3714 2	Y	526	531	0	90		
01	7313 X	7313 -0-	-0- -0-	2 4	686 9	Y	991	879	0	202		
				1 4	4255 2	Y						
				510 1	579 9	Y						
				9 4	5738 2	Y						
				485 1								
				1090 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E													CNTY: DIMMIT		
WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-	
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-		21 1	960	2	Y	236	234 0		2	
							260 9								
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		40 1	1769	2	Y	445	443 0		4	
							490 9								
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-		53 1	1831	2	Y	470	460 0		14	
							517 9								
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		42 1	1762	2	Y	460	466 0	4 1	4	
							506 9								
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1		59	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242															
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-		68 1	1454	2	Y	261	269 0		38	
							287 9								
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		44 1	1284	2	Y	249	224 0		63	
							274 9								
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		184 1	2114	2	Y	339	336 0		66	
							2 4								
11	1740 X	1611	-0-	-129	-0-		317 1	1068	2	Y	205	240 0		31	
							226 9								
12	1798 X	951	-0-	-847	-0-		391 1	464	2	Y	86	102 0		15	
							1 4	95	9						
01	2666 X	283	-0-	-2383	-0-		283 1			Y	-0-	15 0		-0-	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091															
08	5487 X	612	-0-	-4875	-0-		23 1	394	2	Y	177	196 0		26	
							195 9								
09	570 X	216	-0-	-354	-0-		5 1	130	2	Y	74	81 0		19	
							81 9								
10	930 X	340	-0-	-590	-0-		72 1	115	2	Y	139	131 0		27	
							153 9								
11	900 X	550	-0-	-350	-0-		164 1	182	2	Y	185	184 0		28	
							204 9								
12	930 X	324	-0-	-606	-0-		93 1	126	2	Y	95	107 0		16	
							105 9								
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-		190 1	93	2	Y	56	61 0		11	
							62 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647															
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-	
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664														
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	173 1	690 2	2 4	165 9	Y	150	159 0		5
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76 1	724 2	2 4	157 9	Y	143	143 0		5
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	66 1	336 2	1 4	6 9	Y	5	10 0		-0-
11	420 N	132	-0-	-288	-0-	88 1	26 2	18 9		Y	16	16 0		-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	83 1	743 2	8 4	72 9	Y	65	64 0		1
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	102 1	492 2	3 4	589 9	Y	535	529 0		7
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000														
08	8556 X	6363	-0-	-2193	-0-	91 1	5938 2	14 4	320 9	Y	291	303 0		11
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	293 1	7661 2	22 4	352 9	Y	320	320 0		11
10	7192 X	444	-0-	-6748	-0-	153 1	206 2	85 9		Y	77	84 0		4
11	6960 X	3093	-0-	-3867	-0-	238 1	1852 2	6 4	997 9	Y	906	885 0		25
12	8618 X	3323	-0-	-5295	-0-	196 1	2307 2	25 4	795 9	Y	723	737 0	2 1	9
01	8618 X	3616	-0-	-5002	-0-	154 1	2976 2	20 4	466 9	Y	424	427 0		6
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890														
08	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	292 1	2193 2	5 4	128 9	Y	116	121 0		4
09	3570 X	2518	-0-	-1052	-0-	180 1	2232 2	6 4	100 9	Y	91	92 0		3
10	3689 X	557	-0-	-3132	-0-	212 1	250 2	95 9		Y	86	85 0		4
11	3570 X	2065	-0-	-1505	-0-	252 1	1686 2	6 4	121 9	Y	110	111 0		3
12	3069 X	2456	-0-	-613	-0-	240 1	2037 2	22 4	157 9	Y	143	144 0		2
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	104 1	3631 2	24 4	322 9	Y	293	291 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	3968 X	1658	-0-	-2310	-0-	279 1	1278 2	Y	89	91 0			3
						3 4	98 9						
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	170 1	1940 2	Y	117	116 0			4
						5 4	129 9						
10	2325 X	374	-0-	-1951	-0-	203 1	123 2	Y	44	46 0			2
						48 9							
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	204 1	2092 2	Y	120	119 0			3
						7 4	132 9						
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	140 1	2774 2	Y	143	144 0			2
						31 4	157 9						
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	78 1	2878 2	Y	210	209 0			3
						19 4	231 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	Y	129	125 0			4
						142 9							
01	T. A.	3731	-0-	3731	3731	149 1	2703 2	Y	798	750 0	36 1		16
						1 4	878 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	286 1	1999 2	Y	97	98 0			3
						9 4	107 9						
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	290 1	2089 2	Y	239	236 0			6
						4 4	263 9						
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	277 1	2409 2	Y	469	457 0			18
						1 4	516 9						
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	292 1	2267 2	Y	243	255 0			6
						267 9							
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	257 1	2411 2	Y	251	249 0			8
						276 9							
01	3193 X	1995	-0-	-1198	-0-	203 1	1607 2	Y	167	164 0	8 1		3
						1 4	184 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													
08	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	105 1	2664 2	Y	554	571 0			80
						609 9							
09	3630 X	3066	-0-	-564	-0-	81 1	2376 2	Y	554	495 0			139
						609 9							
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	215 1	2942 2	Y	634	650 0			123
						3 4	697 9						
11	3270 X	1944	-0-	-1326	-0-	318 1	1290 2	Y	305	382 0			46
						336 9							
12	3379 X	1478	-0-	-1901	-0-	390 1	892 2	Y	176	192 0			30
						2 4	194 9						
01	3844 X	348	-0-	-3496	-0-	285 1	48 2	Y	14	41 0			3
						15 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6727 X	1720	-0-	-5007	-0-	54 1	204 9	1462	2	Y	185	265	0			27
09	2580 X	2040	-0-	-540	-0-	56 1	348 9	1636	2	Y	316	263	0			80
10	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	123 1	2 4	1965	2	Y	495	479	0			96
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	226 1	862 9	2176	2	Y	784	761	0			119
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	305 1	305 1	2107	2	Y	622	635	0			106
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	237 1	4 4	1674	2	Y	741	696	0			151
						815 9										

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098																
08	10106 X	7093	-0-	-3013	-0-	200 1	748 9	6145	2	Y	680	659	0			98
09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	208 1	638 9	6155	2	Y	580	532	0			146
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	283 1	6 4	6350	2	Y	512	559	0			99
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	339 1	1 4	6722	2	Y	535	553	0			81
12	7223 X	4903	-0-	-2320	-0-	243 1	9 4	4357	2	Y	267	302	0			46
01	7223 X	5002	-0-	-2221	-0-	290 1	431 9	4281	2	Y	392	358	0			80

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459																
08	7316 X	4589	-0-	-2727	-0-	200 1	8 4	3600	2	Y	710	742	0			26
09	7080 X	5699	-0-	-1381	-0-	239 1	14 4	4863	2	Y	530	538	0			18
10	5828 X	550	-0-	-5278	-0-	19 1	1 4	526	2	Y	4	22	0			-0-
11	5640 X	88	-0-	-5552	-0-	63 1	7 9	18	2	Y	6	6	0			-0-
12	5890 X	969	-0-	-4921	-0-	149 1	8 4	772	2	Y	36	36	0			-0-
01	5890 X	298	-0-	-5592	-0-	110 1	1 4	113	2	Y	67	66	0			1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655																
08	2418 X	1949	-0-	-469	-0-	255 1	3 4	1282	2	Y	372	379	0			14
09	2340 X	2102	-0-	-238	-0-	133 1	4 4	1435	2	Y	482	480	0			16
10	2356 X	1044	-0-	-1312	-0-	104 1	2 4	909	2	Y	26	41	0			1
11	2280 X	258	-0-	-2022	-0-	145 1	62 9	51	2	Y	56	55	0			2
12	2356 X	230	-0-	-2126	-0-	201 1	3 9	26	2	Y	3	5	0			-0-
01	2170 X	274	-0-	-1896	-0-	199 1	51 9	24	2	Y	46	45	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	210	1 11587	2 1363	9	Y	1239	1233	0			40
09	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	224	1 9219	2 1231	9	Y	1119	1132	0			27
10	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	216	1 8562	2 1100	9	Y	1000	989	0			38
11	12780 X	3045	-0-	-9735	-0-	196	1 2522	2 327	9	Y	297	328	0			7
12	13206 X	9460	-0-	-3746	-0-	243	1 8158	2 1059	9	Y	963	941	0			29
01	9424 X	8891	-0-	-533	-0-	217	1 7672	2 999	9	Y	908	877	0	42	1	18
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256																
08	14632 X	13171	-0-	-1461	-0-	227	1 11865	2 1025	9	Y	932	949	0			30
09	12990 X	11985	-0-	-1005	-0-	212	1 10546	2 1206	9	Y	1096	1100	0			26
10	15376 X	11578	-0-	-3798	-0-	207	1 10237	2 1130	9	Y	1027	1014	0			39
11	14880 X	11103	-0-	-3777	-0-	213	1 9799	2 1091	9	Y	992	1007	0			24
12	15376 X	10248	-0-	-5128	-0-	214	1 9027	2 1007	9	Y	915	911	0			28
01	10478 X	9516	-0-	-962	-0-	211	1 8366	2 935	9	Y	850	822	0	39	1	17
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220																
08	14942 X	8991	-0-	-5951	-0-	249	1 7958	2 748	9	Y	680	671	0			22
09	10410 X	7858	-0-	-2552	-0-	259	1 6752	2 833	9	Y	757	761	0			18
10	10757 X	10056	-0-	-701	-0-	169	1 8838	2 1046	9	Y	951	933	0			36
11	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	219	1 9151	2 1093	9	Y	994	1006	0			24
12	8990 X	7819	-0-	-1171	-0-	184	1 6820	2 815	9	Y	741	743	0			22
01	10044 X	6011	-0-	-4033	-0-	157	1 5226	2 626	9	Y	569	554	0	26	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	189 1	1517 2	Y	1341	1314 0			49
09	2400 X	864	-0-	-1536	-0-	72 1	92 2	Y	636	664 0			21
10	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	55 1	1287 2	Y	750	734 0			37
11	3090 X	556	-0-	-2534	-0-	122 1	17 2	Y	379	405 0			11
12	3193 X	1319	-0-	-1874	-0-	156 1	265 2	Y	814	813 0	2 1		10
01	3193 X	413	-0-	-2780	-0-	213 1	895 9	Y	177	185 0			2
						195 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				84
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				84
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				84
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658													
08	18879 X	17680	-0-	-1199	-0-	98 1	14470 2	Y	2725	2674 0			179
09	18270 X	16460	-0-	-1810	-0-	114 4	2998 9	Y	2570	2529 0			220
10	18879 X	18032	-0-	-847	-0-	106 1	13381 2	Y	2558	2641 0			137
11	18270 X	16863	-0-	-1407	-0-	146 4	2827 9	Y	2572	2543 0			166
12	18197 X	15648	-0-	-2549	-0-	136 1	14945 2	Y	2535	2585 0			116
01	16306 X	3912	-0-	-12394	-0-	137 4	2814 9	Y	1237	1259 0			94
						130 1	13685 2	Y					
						219 4	2829 9	Y					
						112 1	12747 2	Y					
						2789 9							
						46 1	2504 2	Y					
						1 4	1361 9	Y					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552													
08	10044 X	9633	-0-	-411	-0-	128 1	7475 2	Y	1790	1791 0			12
09	20550 X	14888	-0-	-5662	-0-	61 4	1969 9	Y	3003	2988 0			27
10	21235 X	14699	-0-	-6536	-0-	176 1	11390 2	Y	2774	2774 0			27
11	20550 X	14965	-0-	-5585	-0-	19 4	3303 9	Y	2832	2836 0			23
12	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	180 1	11466 2	Y	2935	2933 0			25
01	15314 X	13398	-0-	-1916	-0-	2 4	3051 9	Y	2587	2591 0			21
						178 1	11657 2	Y					
						15 4	3115 9	Y					
						169 1	12027 2	Y					
						3229 9							
						179 1	10371 2	Y					
						2 4	2846 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	26288 X	22183	-0-	-4105	-0-	140	1	20861	2	Y	1059	1062	0	15
						17	4	1165	9					
09	25440 X	20783	-0-	-4657	-0-	86	1	19531	2	Y	1035	1036	0	14
						27	4	1139	9					
10	25234 X	19794	-0-	-5440	-0-	84	1	18586	2	Y	940	930	0	24
						90	4	1034	9					
11	23310 X	19006	-0-	-4304	-0-	115	1	17808	2	Y	982	995	0	11
						3	4	1080	9					
12	22196 X	20878	-0-	-1318	-0-	108	1	19596	2	Y	1066	1063	0	14
						1	4	1173	9					
01	22103 X	20172	-0-	-1931	-0-	137	1	18896	2	Y	1017	989	0	35
						20	4	1119	9				7 1	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
08	19561 X	13350	-0-	-6211	-0-	83	1	12287	2	Y	882	884	0	13
						10	4	970	9					
09	16350 X	12263	-0-	-4087	-0-	50	1	11333	2	Y	785	787	0	11
						16	4	864	9					
10	16616 X	11773	-0-	-4843	-0-	49	1	10880	2	Y	720	712	0	19
						52	4	792	9					
11	16080 X	11021	-0-	-5059	-0-	79	1	10136	2	Y	731	742	0	8
						2	4	804	9					
12	14570 X	12541	-0-	-2029	-0-	126	1	11513	2	Y	820	817	0	11
						902	9							
01	12803 X	11967	-0-	-836	-0-	142	1	10965	2	Y	771	750	0	27
						12	4	848	9				5 1	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
08	3565 X	1011	-0-	-2554	-0-	280	1	644	2	Y	76	79	0	2
						3	4	84	9					
09	3450 X	1815	-0-	-1635	-0-	305	1	1300	2	Y	188	186	0	4
						3	4	207	9					
10	3534 X	1627	-0-	-1907	-0-	297	1	1153	2	Y	161	159	0	6
						177	9							
11	1890 X	437	-0-	-1453	-0-	109	1	284	2	Y	40	45	0	1
						44	9							
12	1891 X	1641	-0-	-250	-0-	34	1	1391	2	Y	196	191	0	6
						216	9							
01	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	208	1	1613	2	Y	228	219	0	5
						1	4	251	9				10 1	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
08	16802 X	5149	-0-	-11653	-0-	134	1	4110	2	Y	805	833	0	26
						19	4	886	9					
09	11130 X	9183	-0-	-1947	-0-	280	1	6972	2	Y	1743	1728	0	41
						14	4	1917	9					
10	11346 X	8521	-0-	-2825	-0-	272	1	6519	2	Y	1571	1552	0	60
						2	4	1728	9					
11	10980 X	7528	-0-	-3452	-0-	278	1	5720	2	Y	1391	1417	0	34
						1530	9							
12	9486 X	6610	-0-	-2876	-0-	273	1	4999	2	Y	1216	1213	0	37
						1338	9							
01	7099 X	5643	-0-	-1456	-0-	289	1	4219	2	Y	1030	998	0	21
						2	4	1133	9				48 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	217 1	5153 2	Y	501	511 0				16
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	24 4	551 9	Y	494	498 0				12
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	215 1	4108 2	Y	742	726 0				28
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	8 4	543 9	Y	938	943 0				23
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	203 1	4820 2	Y	885	881 0				27
01	5952 X	5099	-0-	-853	-0-	2 4	816 9	Y	758	735 0	35 1			15
						232 1	5043 2	Y						
						1032 9								
						226 1	4759 2	Y						
						974 9								
						200 1	4063 2	Y						
						2 4	834 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
08	11625 X	3697	-0-	-7928	-0-	232 1	3033 2	Y	380	385 0				12
09	5550 X	3027	-0-	-2523	-0-	14 4	418 9	Y	303	308 0				7
10	5735 X	2530	-0-	-3205	-0-	204 1	2485 2	Y	242	240 0				9
11	4380 X	2390	-0-	-1990	-0-	5 4	333 9	Y	229	232 0				6
12	3782 X	1837	-0-	-1945	-0-	202 1	2061 2	Y	171	172 0				5
01	3689 X	1646	-0-	-2043	-0-	1 4	266 9	Y	150	145 0	7 1			3
						206 1	1932 2	Y						
						252 9								
						199 1	1450 2	Y						
						188 9								
						217 1	1263 2	Y						
						1 4	165 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649														
08	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	198 1	9472 2	Y	1782	1791 0				58
09	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	43 4	1960 9	Y	2223	2228 0				53
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	205 1	9794 2	Y	1896	1876 0				73
11	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	20 4	2445 9	Y	1656	1689 0				40
12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	195 1	8665 2	Y	1505	1500 0				45
01	12369 X	5976	-0-	-6393	-0-	3 4	2086 9	Y	1034	1010 0	48 1			21
						201 1	7507 2	Y						
						1822 9								
						198 1	6814 2	Y						
						1656 9								
						172 1	4665 2	Y						
						2 4	1137 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
08	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	199 1	8685 2	Y	1255	1271 0				41
09	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	40 4	1381 9	Y	1743	1743 0				41
10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	162 1	11217 2	Y	1472	1457 0				56
11	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	23 4	1917 9	Y	1009	1040 0				25
12	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	112 1	10302 2	Y	998	993 0				30
01	12896 X	8635	-0-	-4261	-0-	4 4	1619 9	Y	1004	968 0	46 1			20
						103 1	7451 2	Y						
						1110 9								
						121 1	7375 2	Y						
						1098 9								
						129 1	7399 2	Y						
						3 4	1104 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	19282 X	9727	-0-	-9555	-0-	176 1	8482 2	Y	936	948 0				30
09	18030 X	8843	-0-	-9187	-0-	39 4	1030 9							
10	16709 X	6628	-0-	-10081	-0-	197 1	7472 2	Y	1054	1059 0				25
11	12300 X	6357	-0-	-5943	-0-	15 4	1159 9							
12	10168 X	4179	-0-	-5989	-0-	191 1	5392 2	Y	948	937 0				36
01	8897 X	4479	-0-	-4418	-0-	2 4	1043 9							
						204 1	5079 2	Y	976	988 0				24
						1074 9								
						177 1	3303 2	Y	635	640 0				19
						699 9								
						207 1	3522 2	Y	680	654 0	31 1			14
						2 4	748 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040														
08	43896 X	36053	-0-	-7843	-0-	67 1	32637 2	Y	3035	3050 0				91
09	35250 X	34040	-0-	-1210	-0-	10 4	3339 9							
10	36425 X	33741	-0-	-2684	-0-	67 1	30805 2	Y	2867	2860 0				98
11	34890 X	31998	-0-	-2892	-0-	14 4	3154 9							
12	36053 X	31881	-0-	-4172	-0-	124 1	30407 2	Y	2908	2931 0				75
01	36053 X	30859	-0-	-5194	-0-	11 4	3199 9							
						75 1	28631 2	Y	2991	2971 0				95
						2 4	3290 9							
						79 1	28744 2	Y	2775	2732 0				138
						5 4	3053 9							
						79 1	27840 2	Y	2672	2753 0				57
						1 4	2939 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538														
08	30318 X	23954	-0-	-6364	-0-	45 1	21772 2	Y	1936	1956 0				58
09	28530 X	22463	-0-	-6067	-0-	7 4	2130 9							
10	29481 X	22222	-0-	-7259	-0-	45 1	20392 2	Y	1834	1829 0				63
11	28410 X	19885	-0-	-8525	-0-	9 4	2017 9							
12	25916 X	20508	-0-	-5408	-0-	82 1	20087 2	Y	1860	1875 0				48
01	23963 X	21441	-0-	-2522	-0-	7 4	2046 9							
						47 1	18018 2	Y	1654	1649 0				53
						1 4	1819 9							
						50 1	18353 2	Y	1911	1869 0				95
						3 4	2102 9							
						55 1	19269 2	Y	1924	1978 0				41
						1 4	2116 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091														
08	23870 X	19452	-0-	-4418	-0-	38 1	18423 2	Y	895	904 0				27
09	20670 X	16550	-0-	-4120	-0-	6 4	985 9							
10	21359 X	16883	-0-	-4476	-0-	34 1	15698 2	Y	737	739 0				25
11	20010 X	17648	-0-	-2362	-0-	7 4	811 9							
12	20646 X	17406	-0-	-3240	-0-	65 1	15942 2	Y	791	796 0				20
01	19437 X	16496	-0-	-2941	-0-	6 4	870 9							
						44 1	16633 2	Y	882	874 0				28
						1 4	970 9							
						45 1	16408 2	Y	864	849 0				43
						3 4	950 9							
						44 1	15528 2	Y	839	864 0				18
						1 4	923 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		36HX		RRCID -> 296018		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 8177 - 16362	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	35712 X	28094	-0-	-7618	-0-	52	1 25337	8 4 2697	2 9	Y	2452	2464	0			74					
09	30270 X	26751	-0-	-3519	-0-	53	1 24275	11 4 2412	2 9	Y	2193	2192	0			75					
10	31279 X	26995	-0-	-4284	-0-	99	1 24344	9 4 2543	2 9	Y	2312	2327	0			60					
11	30150 X	24592	-0-	-5558	-0-	58	1 22229	2 4 2303	2 9	Y	2094	2087	0			67					
12	28086 X	24739	-0-	-3347	-0-	61	1 22305	4 4 2369	2 9	Y	2154	2114	0			107					
01	28086 X	23871	-0-	-4215	-0-	61	1 21464	1 4 2345	2 9	Y	2132	2193	0			46					
BRISCOE CATARINA WEST																					
WELL #:										36HZ		RRCID -> 296020		COMPL. DATE 05/23/2024		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8212 - 16048			
08	21793 X	17968	-0-	-3825	-0-	33	1 15971	5 4 1959	2 9	Y	1781	1788	0			54					
09	18600 X	15454	-0-	-3146	-0-	30	1 13879	6 4 1539	2 9	Y	1399	1405	0			48					
10	19220 X	15283	-0-	-3937	-0-	56	1 13664	5 4 1558	2 9	Y	1416	1427	0			37					
11	18120 X	15018	-0-	-3102	-0-	35	1 13440	1 4 1542	2 9	Y	1402	1394	0			45					
12	18042 X	15379	-0-	-2663	-0-	38	1 13769	3 4 1569	2 9	Y	1426	1400	0			71					
01	15438 X	14530	-0-	-908	-0-	37	1 12974	1 4 1518	2 9	Y	1380	1421	0			30					
BRISCOE CATARINA WEST																					
WELL #:										36HU		RRCID -> 296025		COMPL. DATE 08/28/2024		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 8154 - 16669			
08	28117 X	21925	-0-	-6192	-0-	43	1 20651	6 4 1225	2 9	Y	1114	1122	0			34					
09	24690 X	20243	-0-	-4447	-0-	42	1 19036	9 4 1156	2 9	Y	1051	1049	0			36					
10	25358 X	19920	-0-	-5438	-0-	77	1 18738	7 4 1098	2 9	Y	998	1008	0			26					
11	24060 X	18066	-0-	-5994	-0-	44	1 16957	1 4 1064	2 9	Y	967	962	0			31					
12	23901 X	17772	-0-	-6129	-0-	45	1 16618	3 4 1106	2 9	Y	1005	986	0			50					
01	21917 X	16932	-0-	-4985	-0-	45	1 15807	1 4 1079	2 9	Y	981	1010	0			21					
BRISCOE CATARINA WEST																					
WELL #:										36HW		RRCID -> 296042		COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8101 - 16352			
08	27342 X	21757	-0-	-5585	-0-	50	1 20509	6 4 1192	2 9	Y	1084	1095	0			33					
09	23250 X	21001	-0-	-2249	-0-	43	1 19840	9 4 1109	2 9	Y	1008	1006	0			35					
10	24025 X	20763	-0-	-3262	-0-	80	1 19539	7 4 1137	2 9	Y	1034	1042	0			27					
11	22440 X	18509	-0-	-3931	-0-	46	1 17400	1 4 1062	2 9	Y	965	961	0			31					
12	22041 X	18326	-0-	-3715	-0-	47	1 17233	3 4 1043	2 9	Y	948	932	0			47					
01	21762 X	17601	-0-	-4161	-0-	47	1 16526	1 4 1027	2 9	Y	934	961	0			20					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	72 1	6371 2	Y	1296	1299	0		28	
						5 4	1426 9							
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	3 1	7462 2	Y	1402	1397	0		33	
						2 4	1542 9							
10	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	13 1	7239 2	Y	1189	1199	0		23	
						16 4	1308 9							
11	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	5 1	7173 2	Y	932	927	0		28	
						1 4	1025 9							
12	9300 X	8095	-0-	-1205	-0-	146 1	6820 2	Y	1009	1017	0		20	
						19 4	1110 9							
01	8742 X	8553	-0-	-189	-0-	292 1	7193 2	Y	946	953	0		13	
						27 4	1041 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483														
08	19096 X	11203	-0-	-7893	-0-	26 1	10067 2	Y	1002	1021	0		22	
						8 4	1102 9							
09	17010 X	12399	-0-	-4611	-0-	4 1	10800 2	Y	1447	1435	0		34	
						3 4	1592 9							
10	17577 X	11762	-0-	-5815	-0-	18 1	10014 2	Y	1553	1557	0		30	
						22 4	1708 9							
11	14040 X	11612	-0-	-2428	-0-	7 1	10102 2	Y	1365	1354	0		41	
						1 4	1502 9							
12	13733 X	11930	-0-	-1803	-0-	154 1	10171 2	Y	1433	1446	0		28	
						29 4	1576 9							
01	12803 X	12357	-0-	-446	-0-	303 1	10365 2	Y	1500	1507	0		21	
						39 4	1650 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693														
08	16647 X	14550	-0-	-2097	-0-	11 1	12348 2	Y	1983	1991	0		43	
						10 4	2181 9							
09	15690 X	12621	-0-	-3069	-0-	4 1	10701 2	Y	1739	1741	0		41	
						3 4	1913 9							
10	16213 X	12702	-0-	-3511	-0-	20 1	10801 2	Y	1689	1697	0		33	
						23 4	1858 9							
11	14310 X	11389	-0-	-2921	-0-	7 1	10038 2	Y	1221	1217	0		37	
						1 4	1343 9							
12	14601 X	8977	-0-	-5624	-0-	194 1	7772 2	Y	899	918	0		18	
						22 4	989 9							
01	13826 X	12931	-0-	-895	-0-	642 1	10635 2	Y	1467	1464	0		21	
						40 4	1614 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
08	17205 X	15435	-0-	-1770	-0-	23 1	12782 2	Y	2381	2388	0		52	
						11 4	2619 9							
09	16650 X	14921	-0-	-1729	-0-	4 1	12061 2	Y	2593	2584	0		61	
						4 4	2852 9							
10	17205 X	14276	-0-	-2929	-0-	22 1	11862 2	Y	2151	2170	0		42	
						26 4	2366 9							
11	15780 X	13296	-0-	-2484	-0-	7 1	10008 2	Y	2982	2934	0		90	
						1 4	3280 9							
12	15438 X	14999	-0-	-439	-0-	157 1	12212 2	Y	2359	2402	0		47	
						35 4	2595 9							
01	15438 X	10433	-0-	-5005	-0-	246 1	8422 2	Y	1576	1601	0		22	
						31 4	1734 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	66123 X	50985	-0-	-15138	-0-	121 1	44902	2	Y		5420	5474	0	134
09	60120 X	46964	-0-	-13156	-0-	5962 9								
10	62124 X	45529	-0-	-16595	-0-	114 1	41309	2	Y		4919	4940	0	113
11	57780 X	38054	-0-	-19726	-0-	130 4	5411	9						
12	56234 X	18304	-0-	-37930	-0-	105 1	40584	2	Y		4371	4281	0	203
01	44237 X	40588	-0-	-3649	-0-	32 4	4808	9						
						86 1	33828	2	Y		3763	3806	0	160
						1 4	4139	9						
						159 1	16518	2	Y		1472	1580	0	52
						8 4	1619	9						
						117 1	35455	2	Y		4560	4513	0	99
						5016 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366														
08	98859 X	79285	-0-	-19574	-0-	60 1	69754	2	Y		8558	8600	0	188
09	94470 X	72921	-0-	-21549	-0-	57 4	9414	9						
10	97619 X	54414	-0-	-43205	-0-	24 1	64913	2	Y		7241	7258	0	171
11	83250 X	46205	-0-	-37045	-0-	19 4	7965	9						
12	82026 X	48665	-0-	-33361	-0-	89 1	49005	2	Y		4740	4819	0	92
01	79298 X	53072	-0-	-26226	-0-	106 4	5214	9						
						31 1	42030	2	Y		3764	3742	0	114
						4 4	4140	9						
						116 1	43879	2	Y		4132	4164	0	82
						125 4	4545	9						
						214 1	48042	2	Y		4215	4238	0	59
						179 4	4637	9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926														
08	95976 X	73592	-0-	-22384	-0-	55 1	63969	2	Y		8650	8701	0	190
09	92880 X	63706	-0-	-29174	-0-	53 4	9515	9						
10	95976 X	56111	-0-	-39865	-0-	20 1	55648	2	Y		7292	7310	0	172
11	80460 X	53365	-0-	-27095	-0-	17 4	8021	9						
12	79422 X	48743	-0-	-30679	-0-	90 1	49420	2	Y		5904	5962	0	114
01	73594 X	50333	-0-	-23261	-0-	107 4	6494	9						
						34 1	46694	2	Y		6030	5962	0	182
						4 4	6633	9						
						114 1	42972	2	Y		5032	5114	0	100
						122 4	5535	9						
						162 1	44114	2	Y		5356	5381	0	75
						165 4	5892	9						
BLUEJACK 303 WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666														
08	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	409 1	1685	2	Y		3801	3750	1	440
09	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	2555 4	4181	9						
10	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	69 1	4115	2	Y		3782	3846	1	376
11	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	96 4	4160	9						
12	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	520 1	3461	2	Y		3895	4011	1	260
01	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	655 4	4285	9						
						26 1	3692	2	Y		2212	2282	1	190
						110 4	2433	9						
						47 1	4076	2	Y		2894	2878	1	206
						122 4	3183	9						
						45 1	4026	2	Y		2965	2927	1	244
						112 4	3262	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TALON UNIT WELL #: A301 RRCID -> 300214 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8399 - 16069															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14322 X	625	-0-	-13697	-0-	10 1	23 2	29 4	563 9	N	512	515	0		49
09	13860 X	2254	-0-	-11606	-0-	157 1	1153 2	40 4	904 9	N	822	823	1		48
10	14322 X	13797	-0-	-525	-0-	401 1	10057 2	434 4	2905 9	N	2641	2636	1		53
11	13860 X	3594	-0-	-10266	-0-	288 1	1335 2	78 4	1893 9	N	1721	1732	1		42
*12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	344 1	1045 2	119 4	1294 9	Y	1176	1188	1		30
01	13795 X	12558	-0-	-1237	-0-	18 1	11415 2	352 4	773 9	Y	703	717	1		16
TALON 304 WELL #: B304 RRCID -> 300215 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8688 - 23980															
08	16368 X	9535	-0-	-6833	-0-	373 1	856 2	1075 4	7231 9	N	6574	6499	0		162
09	15840 X	7037	-0-	-8803	-0-	404 1	2967 2	110 4	3556 9	N	3233	3334	1		61
10	16368 X	12305	-0-	-4063	-0-	636 1	8722 2	385 4	2562 9	N	2329	2343	1		47
11	15840 X	5077	-0-	-10763	-0-	568 1	2637 2	158 4	1714 9	N	1558	1567	1		38
*12	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	873 1	2636 2	316 4	2369 9	Y	2154	2136	1		56
01	12307 X	4185	-0-	-8122	-0-	458 1	1782 2	78 4	1867 9	Y	1697	1714	1		39
TALON 305 WELL #: B305 RRCID -> 300222 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8217 - 23773															
08	23932 X	9226	-0-	-14706	-0-	608 1	1394 2	1753 4	5471 9	N	4974	4958	0		140
09	23160 X	10472	-0-	-12688	-0-	616 1	4527 2	168 4	5161 9	N	4692	4743	1		89
10	23932 X	14564	-0-	-9368	-0-	685 1	9396 2	414 4	4069 9	N	3699	3713	1		75
11	23160 X	6832	-0-	-16328	-0-	714 1	3314 2	199 4	2605 9	N	2368	2385	1		58
*12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	882 1	2663 2	319 4	2451 9	Y	2228	2228	1		58
01	14570 X	4277	-0-	-10293	-0-	460 1	1791 2	78 4	1948 9	Y	1771	1788	1		41
TALON 309 WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357															
08	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	565 1	1295 2	1628 4	10293 9	N	9357	9381	0		192
09	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	620 1	4553 2	169 4	11367 9	N	10334	10331	1		195
10	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	323 1	4436 2	196 4	8935 9	N	8123	8154	1		164
11	28290 X	12003	-0-	-16287	-0-	1075 1	4989 2	300 4	5639 9	N	5126	5164	1		126
*12	29233 X	10069	-0-	-19164	-0-	1257 1	3793 2	455 4	4564 9	Y	4149	4168	1		107
01	17267 X	9777	-0-	-7490	-0-	1169 1	4553 2	198 4	3857 9	Y	3506	3532	1		81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
TALON 307				WELL #:	C307	RRCID -> 300224				COMPL. DATE 11/10/2023				TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	48515 X	9311	-0-	-39204	-0-	298	1	683	2	N	6793	6808	0	139				
09	46950 X	18290	-0-	-28660	-0-	573	1	4208	2	N	12139	12049	1	229				
10	48515 X	11934	-0-	-36581	-0-	142	1	1954	2	N	8865	8915	1	179				
11	46950 X	8536	-0-	-38414	-0-	86	4	9752	9									
*12	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	717	1	3327	2	N	3902	3985	1	96				
01	18910 X	1924	-0-	-16986	-0-	200	4	4292	9									
						113	1	342	2	Y	1683	1735	1	44				
						41	4	1851	9									
						19	1	73	2	Y	1663	1668	1	39				
						3	4	1829	9									
TALON 101HB				WELL #:	101HB	RRCID -> 300225				COMPL. DATE 09/05/2024				TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324				
08	18631 X	4180	-0-	-14451	-0-	35	1	1505	2	N	1830	1886	1	86				
09	18030 X	7281	-0-	-10749	-0-	627	4	2013	9									
10	18631 X	7007	-0-	-11624	-0-	45	1	4032	2	N	2864	2873	1	77				
11	18030 X	11780	-0-	-6250	-0-	54	4	3150	9									
12	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	66	1	2511	2	N	3952	3820	1	209				
01	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	83	4	4347	9									
						97	1	5333	2	Y	5740	5837	1	112				
						36	4	6314	9									
						60	1	5508	2	Y	6178	6035	1	255				
						11	4	6796	9									
						75	1	4322	2	Y	6351	6387	1	219				
						16	4	6986	9									
SHINER RANCH				WELL #:	101H	RRCID -> 300286				COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823				
08	36952 X	5050	-0-	-31902	-0-	4070	2	980	9	N	891	887	0	129				
09	35760 X	5666	-0-	-30094	-0-	4837	2	829	9	N	754	720	0	163				
10	36952 X	5942	-0-	-31010	-0-	5066	2	876	9	N	796	843	1	116				
11	35760 X	3040	-0-	-32720	-0-	2545	2	495	9	N	450	451	1	115				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115				
01	5952 X	392	-0-	-5560	-0-	152	2	240	9	N	218	104	1	229				
SHINER RANCH				WELL #:	102H	RRCID -> 300287				COMPL. DATE 02/09/2018				TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 17149				
08	46810 X	5585	-0-	-41225	-0-	4768	2	817	9	N	743	747	0	136				
09	45300 X	7061	-0-	-38239	-0-	6234	2	827	9	N	752	724	0	164				
10	46810 X	6344	-0-	-40466	-0-	5585	2	759	9	N	690	753	1	101				
11	45300 X	3827	-0-	-41473	-0-	3409	2	418	9	N	380	384	1	97				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97				
01	7316 X	36	-0-	-7280	-0-	2	2	34	9	N	31	88	1	40				
TORTUGA				WELL #:	107H	RRCID -> 300301				COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7766 - 19357				
08	60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-			251				
09	58680 X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	8	8	1	251				
10	60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-			251				
11	58680 X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	-0-			251				
12	60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-					Y	-0-			251				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			251				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 TORTUGA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 110H RRCID -> 300302 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 24174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	308	1	708	2	N	4315	4254	0	141
						889	4	4747	9					
*09	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	437	1	3205	2	N	3906	3973	1	74
						119	4	4297	9					
*10	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	703	1	9645	2	N	3677	3677	1	74
						425	4	4045	9					
*11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	817	1	3793	2	N	1486	1524	1	36
						228	4	1635	9					
*12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	1233	1	3723	2	Y	1397	1397	1	36
						446	4	1537	9					
01	5673 X	5414	-0-	-259	-0-	807	1	3143	2	Y	1206	1214	1	28
						137	4	1327	9					
TORTUGA WELL #: 111H RRCID -> 300303 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8315 - 24255														
08	30845 X	6730	-0-	-24115	-0-	50	1	114	2	N	5838	5728	0	180
						144	4	6422	9					
09	29850 X	6034	-0-	-23816	-0-	57	1	421	2	N	5036	5122	1	94
						16	4	5540	9					
10	30845 X	10354	-0-	-20491	-0-	492	1	6755	2	N	2554	2596	1	52
						298	4	2809	9					
11	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	1545	1559	1	38
12	30845 X	-0-	-0-	-30845	-0-					Y	1623	1619	1	42
01	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2885	2860	1	67
BLUEJACK 2H WELL #: 2H RRCID -> 300609 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7998 - 17900														
08	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-			-0-
09	27060 X	1	-0-	-27059	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	27962 X	7268	-0-	-20694	-0-	438	1	2916	2	Y	3056	2852	1	204
						552	4	3362	9					
11	27060 X	3964	-0-	-23096	-0-	12	1	1706	2	Y	1995	2028	1	171
						51	4	2195	9					
12	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-	171	1	-0-
01	27962 X	151	-0-	-27811	-0-	2	1	145	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
TBM CATARINA, LLC 101300 PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	34	1	625	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	33	1	613	2	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	Y	26	26	0	-0-
						1	4	29	9					
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	37	1	621	2	Y	3	3	0	-0-
						2	4	3	9					
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	36	1	648	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828														
08	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	62 1	1127 2	Y		53	53 0			3
						58 9								
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	60 1	1082 2	Y		1	4 0			-0-
						1 9								
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62 1	1123 2	Y		54	54 0			-0-
						59 9								
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	60 1	1036 2	Y		53	53 0			-0-
						1 4	58 9							
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62 1	1055 2	Y		55	55 0			-0-
						3 4	61 9							
01	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	59 1	1049 2	Y		56	56 0			-0-
						2 4	62 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076														
08	4712 X	4347	-0-	-365	-0-	214 1	4133 2	Y		-0-				1
09	4800 X	4083	-0-	-717	-0-	211 1	3872 2	Y		-0-	1 0			-0-
10	4960 X	4030	-0-	-930	-0-	217 1	3813 2	Y		-0-				-0-
11	4800 X	3816	-0-	-984	-0-	208 1	3603 2	Y		-0-				-0-
						5 4								
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	244 1	4137 2	Y		-0-				-0-
						10 4								
01	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	89 1	1536 2	Y		-0-				-0-
						36 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	69	69	0	2
						76	9							
09	2040 N	1346	-0-	-694	-0-	62	1	1256	2	Y	25	27	0	-0-
						28	9							
10	2046 N	1375	-0-	-671	-0-	62	1	1244	2	Y	63	63	0	-0-
						69	9							
11	2040 N	1313	-0-	-727	-0-	68	1	1175	2	Y	63	63	0	-0-
						1	4	69	9					
12	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	1197	2	Y	65	65	0	-0-
						3	4	72	9					
01	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	68	1	1221	2	Y	68	68	0	-0-
						3	4	75	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2897	-0-	-133	-0-	148	1	2749	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	155	1	2846	2	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
11	3030 X	2833	-0-	-197	-0-	152	1	2636	2	Y	38	37	0	1
						3	4	42	9					
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	173	1	2913	2	Y	43	44	0	-0-
						17	4	47	9					
01	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	105	1	1881	2	Y	29	29	0	-0-
						4	4	32	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
08	620 X	544	-0-	-76	-0-	30 1	466 2	Y		44	44 0			3
						48 9								
09	600 X	575	-0-	-25	-0-	32 1	539 2	Y		4	7 0			-0-
						4 9								
10	620 X	608	-0-	-12	-0-	31 1	493 2	Y		76	76 0			-0-
						84 9								
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	27 1	472 2	Y		98	93 0			5
						1 4	108 9							
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2	Y		105	110 0			-0-
						1 4	116 9							
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	26 1	459 2	Y		96	96 0			-0-
						1 4	106 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
08	651 N	579	-0-	-72	-0-	30 1	546 2	Y		-0-				6
						3 4								
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	30 1	591 2	Y		-0-	6 0			-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	31 1	595 2	Y		21	21 0			-0-
						23 9								
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33 1	570 2	Y		21	20 0			1
						1 4	23 9							
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	34 1	570 2	Y		21	22 0			-0-
						1 4	23 9							
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	33 1	592 2	Y		22	22 0			-0-
						1 4	24 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	29 1	449 2	Y		-0-				6
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	30 1	413 2	Y		-0-	6 0			-0-
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	31 1	430 2	Y		9	9 0			-0-
						10 9								
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	24 1	407 2	Y		9	9 0			-0-
						1 4	10 9							
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	23 1	388 2	Y		9	9 0			-0-
						1 4	10 9							
01	DLQ G-10	511	-0-	511	511	27 1	468 2	Y		11	11 0			-0-
						4 4	12 9							

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC				//CONT.//	101300											
PILONCILLO				WELL #:	D 8HL	RRCID	-> 266190	COMPL.	DATE 03/24/2012	TOTAL	DEPTH	8569	PERF.	9044	- 13394	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	122	1	2276	2	Y	238	236	0		8
09	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	262	9	2149	2	Y	263	271	0		-0-
10	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	119	1	2148	2	Y	246	246	0		-0-
11	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	289	9								
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2091	2	Y	231	218	0		13
01 DLQ	G-10		2829	-0-	2829	2829	271	9	254	9						
							11	4	2302	2	Y	256	269	0		-0-
							136	1	282	9						
							6	4	2438	2	Y	226	226	0		-0-
							136	1	249	9						
							6	4								
PILONCILLO				WELL #:	F 1H	RRCID	-> 266254	COMPL.	DATE 08/21/2011	TOTAL	DEPTH	9377	PERF.	10354	- 14924	
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	26	1	338	2	Y	12	12	0		1
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	13	9								
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	21	1	309	2	Y	-0-	1	0		-0-
							31	1	317	2	Y	29	29	0		-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	9								
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	30	29	0		1
							33	9								
01 DLQ	G-10		373	-0-	373	373	19	1	316	2	Y	32	33	0		-0-
							1	4	35	9						
							18	1	318	2	Y	33	33	0		-0-
							1	4	36	9						
PILONCILLO				WELL #:	A 1H	RRCID	-> 266347	COMPL.	DATE 12/19/2010	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	9067	- 13570	
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	31	1	469	2	Y	79	79	1		8
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	5	4	87	9						
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	30	1	483	2	Y	175	183	0		-0-
							193	9								
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	123	123	0		-0-
							135	9								
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	Y	106	101	0		5
							1	4	117	9						
01 DLQ	G-10		652	-0-	652	652	33	1	554	2	Y	168	173	0		-0-
							1	4	185	9						
							26	1	475	2	Y	136	136	0		-0-
							1	4	150	9						
PILONCILLO				WELL #:	D 6HB	RRCID	-> 266468	COMPL.	DATE 10/07/2011	TOTAL	DEPTH	9049	PERF.	9628	- 14683	
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	380	2	Y	9	9	0		3
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	10	9								
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	26	1	316	2	Y	-0-	3	0		-0-
							5	4								
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	31	1	366	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	354	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
01 DLQ	G-10		7	-0-	7	7	20	1	330	2	Y	6	6	0		-0-
							1	4	7	9						
							7	2			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC																													
PILONCILLO																													
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
08	2914 X	833	-0-	-0-	-2081	-0-	39	1	784	2	Y	9	9	0			-0-												
09	2670 X	274	-0-	-0-	-2396	-0-	10	9	254	2	Y	-0-					-0-												
10	2263 X	-0-	-0-	-0-	-2263	-0-	14	1			Y	-0-					-0-												
11	2190 X	-0-	-0-	-0-	-2190	-0-	6	4			Y	-0-					-0-												
12	2232 X	3	-0-	-0-	-2229	-0-	3	2			Y	-0-					-0-												
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												

PILONCILLO															WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												

PILONCILLO															WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614														
08	2108 N	1995	-0-	-0-	-113	-0-	93	1	1795	2	Y	97	97	0			8												
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	107	9	1752	2	Y	185	193	0			-0-												
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1794	2	Y	203	203	0			-0-												
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	204	9	1672	2	Y	199	190	0			9												
12	2108 N	2099	-0-	-0-	-9	-0-	93	1	1758	2	Y	212	221	0			-0-												
01	DLQ G-10	2091	-0-	-0-	2091	2091	223	9	1751	2	Y	216	216	0			-0-												
							97	1	238	9																			
							2	4																					
							104	1																					
							4	4																					
							4	4																					
							4	4																					

PILONCILLO															WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369														
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	5	5	0			2												
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	925	2	Y	-0-	2	0			-0-												
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	Y	-0-					-0-												
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	Y	-0-					-0-												
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-					-0-												
01	DLQ G-10	893	-0-	-0-	893	893	1	4	844	2	Y	-0-					-0-												
							53	1																					
							2	4																					
							47	1																					
							2	4																					

PILONCILLO															WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					2												
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	793	2	Y	-0-	2	0			-0-												
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	30	30	0			-0-												
11	840 N	827	-0-	-0-	-13	-0-	33	9	751	2	Y	29	28	0			1												
12	868 N	834	-0-	-0-	-34	-0-	43	1	755	2	Y	30	31	0			-0-												
01	DLQ G-10	844	-0-	-0-	844	844	2	4	765	2	Y	31	31	0			-0-												
							43	1	34	9																			
							2	4																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																							
PILONCILLO																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	46 1	834 2	Y			27	27 0		2
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	30 9	850 2	Y			-0-	2 0		-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	6 4	905 2	Y			44	44 0		-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	54 1	800 2	Y			41	39 0		2
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	48 9	834 2	Y			43	45 0		-0-
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	46 1	804 2	Y			43	43 0		-0-
						2 4	47 9							
PILONCILLO														
WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984														
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31 1	655 2	Y			-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30 1	703 2	Y			-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33 1	733 2	Y			1	1 0		-0-
						1 9								
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37 1	642 2	Y			1	1 0		-0-
						1 4	1 9							
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	39 1	659 2	Y			1	1 0		-0-
						2 4	1 9							
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	35 1	619 2	Y			1	1 0		-0-
						1 4	1 9							
PILONCILLO														
WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490														
08	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	92 1	1624 2	Y			-0-			-0-
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	90 1	1594 2	Y			-0-			-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	95 1	1689 2	Y			14	14 0		-0-
						15 9								
11	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	89 1	1537 2	Y			13	12 0		1
						2 4	14 9							
12	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	93 1	1583 2	Y			14	15 0		-0-
						4 4	15 9							
01	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	92 1	1650 2	Y			15	15 0		-0-
						7 4	17 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//			101300												
PILONCILLO			WELL #: D			8HC			RRCID -> 267077			COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

PILONCILLO			WELL #: E			3H			RRCID -> 267079			COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464			
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	820	2	Y		1	1	0	3
									1	9								
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	838	2	Y		-0-	3	0	-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	840	2	Y		25	25	0	-0-
									28	9								
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	775	2	Y		25	24	0	1
									1	4	28	9						
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	888	2	Y		28	29	0	-0-
									2	4	31	9						
01	DLQ G-10	902	-0-	902	902	902	902		46	1	824	2	Y		27	27	0	-0-
									2	4	30	9						

PILONCILLO			WELL #: D			7HL			RRCID -> 267080			COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928			
08	3964 X	526	-0-	-3438	-0-	-0-	-0-		27	1	499	2	Y		-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			Y		-0-			-0-
10	1240 N	28	-0-	-1212	-0-	-0-	-0-		28	2			Y		-0-			-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1692	2	Y		-0-			-0-
									2	4								
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	814	2	Y		-0-			-0-
									2	4								
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	345		18	1	326	2	Y		-0-			-0-
									1	4								

PILONCILLO			WELL #: D			7HB			RRCID -> 267081			COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484			
08	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	-0-	-0-		174	1	3161	2	Y		28	28	0	5
									31	9								
09	3780 X	3184	-0-	-596	-0-	-0-	-0-		164	1	3020	2	Y		-0-	5	0	-0-
10	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	-0-	-0-		183	1	3222	2	Y		15	15	0	-0-
									17	9								
11	3780 X	3097	-0-	-683	-0-	-0-	-0-		168	1	2910	2	Y		14	14	0	-0-
									4	4	15	9						
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		207	1	3508	2	Y		17	17	0	-0-
									9	4	19	9						
01	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	3516	3516		184	1	3305	2	Y		17	17	0	-0-
									8	4	19	9						

PILONCILLO			WELL #: A			6HD			RRCID -> 267083			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594			
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		31	1	373	2	Y		12	12	0	1
									13	9								
09	570 N	401	-0-	-169	-0-	-0-	-0-		30	1	371	2	Y		-0-	1	0	-0-
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	-0-	-0-		29	1	389	2	Y		23	23	0	-0-
									25	9								
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	431	2	Y		43	40	0	3
									1	4	47	9						
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		17	1	289	2	Y		37	40	0	-0-
									1	4	41	9						
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	66		3	1	54	2	Y		8	8	0	-0-
									9	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	3100 N	2132	-0-	-968	1396	94	1	1897	2	Y	128	128 0	13	
09	3000 N	2032	-0-	-968	428	141	9	1802	2	Y	127	140 0	-0-	
10	2488 N	2060	-0-	-428	-0-	140	9	1804	2	Y	146	146 0	-0-	
11	2070 N	1675	-0-	-395	-0-	95	1	1434	2	Y	142	135 0	7	
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	161	9	156	9					
01 DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	83	1	1492	2	Y	142	142 0	-0-	
						4	4	156	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589														
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	12	1	309	2	Y	-0-		1	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	1 0	-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-		-0-	
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	2	Y	-0-		-0-	
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	13	1	224	2	Y	-0-		-0-	
01 DLQ G-10		370	-0-	370	370	1	4							
						20	1	349	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902														
08	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	93	1	1786	2	Y	79	79 0	8	
09	1920 N	1432	-0-	-488	-0-	2	4	87	9					
10	1953 N	841	-0-	-1112	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-	8 0	-0-	
11	1890 N	805	-0-	-1085	-0-	4	4							
12	1488 N	990	-0-	-498	-0-	41	1	794	2	Y	5	5 0	-0-	
01 DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	6	9							
						44	1	754	2	Y	5	4 0	1	
						1	4	6	9					
						55	1	926	2	Y	6	7 0	-0-	
						2	4	7	9					
						68	1	1223	2	Y	8	8 0	-0-	
						3	4	9	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
08	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	75	1	1445	2	Y	55	55 0	4	
09	1470 N	1209	-0-	-261	-0-	61	9							
10	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	62	1	1147	2	Y	-0-	4 0	-0-	
11	1530 N	1137	-0-	-393	-0-	62	1	1160	2	Y	21	21 0	-0-	
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	23	9							
01 DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	61	1	1053	2	Y	20	19 0	1	
						1	4	22	9					
						66	1	1118	2	Y	22	23 0	-0-	
						3	4	24	9					
						64	1	1148	2	Y	23	23 0	-0-	
						3	4	25	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 10058 - 16585														
08	3100 N	2031	-0-	-1069	326	105	1	1926	2	Y	-0-			2
09	2339 N	2013	-0-	-326	-0-	102	1	1911	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	126	1	2291	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1573	2	Y	15	15	0	-0-
						2	4	17	9					
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1484	2	Y	15	15	0	-0-
						4	4	17	9					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	31	1	741	2	Y	34	34	0	2
						37	9							
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	30	1	713	2	Y	2	4	0	-0-
						2	9							
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
11	780 N	424	-0-	-356	-0-	21	1	374	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	39	40	0	-0-
						2	4	43	9					
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	7	1	120	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			-0-	
11	336 X	11	-0-	-325	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426															
08	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	124	1	2314	2	Y	62	62	0	5	
						68	9								
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	125	1	2291	2	Y	31	36	0	-0-	
						4	4	34	9						
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	124	1	2303	2	Y	77	77	0	-0-	
						85	9								
11	2430 X	2396	-0-	-34	-0-	126	1	2182	2	Y	77	73	0	4	
						3	4	85	9						
12	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	130	1	2202	2	Y	79	83	0	-0-	
						5	4	87	9						
01	DLQ G-10	2408	-0-	2408	2408	122	1	2193	2	Y	80	80	0	-0-	
						5	4	88	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527															
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	Y	-0-			-0-	
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	29	29	0	-0-	
						32	9								
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2000	2	Y	83	83	0	-0-	
						91	9								
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	Y	84	80	0	4	
						2	4	92	9						
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2034	2	Y	91	95	0	-0-	
						5	4	100	9						
01	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	109	1	1957	2	Y	89	89	0	-0-	
						5	4	98	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093															
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	217	1	4164	2	Y	132	132	0	8	
						145	9								
09	5100 X	4370	-0-	-730	-0-	210	1	3996	2	Y	149	157	0	-0-	
						164	9								
10	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	216	1	4051	2	Y	159	159	0	-0-	
						175	9								
11	5100 X	4187	-0-	-913	-0-	219	1	3791	2	Y	156	149	0	7	
						5	4	172	9						
12	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	233	1	3943	2	Y	166	173	0	-0-	
						10	4	183	9						
01	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	220	1	3948	2	Y	169	169	0	-0-	
						9	4	186	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353														COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-				-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-				-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	13	12	0		1
						1	4	14	9						
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	26	1	442	2	Y	13	14	0		-0-
						2	4	14	9						
01 DLQ G-10		476	-0-	476	476	24	1	437	2	Y	13	13	0		-0-
						1	4	14	9						
PILONCILLO														WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180	
08	3286 X	2357	-0-	-929	-0-	124	1	2155	2	Y	71	71	0		4
						78	9								
09	3180 X	2165	-0-	-1015	-0-	120	1	2045	2	Y	-0-	4	0		-0-
10	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	124	1	2054	2	Y	31	31	0		-0-
						34	9								
11	2820 X	2042	-0-	-778	-0-	110	1	1897	2	Y	30	29	0		1
						2	4	33	9						
12	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	118	1	1998	2	Y	32	33	0		-0-
						5	4	35	9						
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO														WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216	
08	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	60	1	1002	2	Y	-0-				1
						7	4								
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-	1	0		-0-
						9	4								
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1066	2	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	59	1	1027	2	Y	12	12	0		-0-
						1	4	13	9						
12	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	61	1	1027	2	Y	13	13	0		-0-
						3	4	14	9						
01 DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	58	1	1041	2	Y	13	13	0		-0-
						2	4	14	9						
PILONCILLO														WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916	
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	173	1	3214	2	Y	82	82	0		-0-
						90	9								
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	181	1	3254	2	Y	103	103	0		-0-
						113	9								
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	186	1	3385	2	Y	125	125	0		-0-
						138	9								
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	208	1	3603	2	Y	138	129	0		9
						5	4	152	9						
12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	290	1	4906	2	Y	195	204	0		-0-
						21	4	215	9						
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59 1	1215 2	Y	29	29	0		-0-	
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	32 9	1206 2	Y	-0-	47	0		-0-	
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	60 1	1244 2	Y	47	47	0		-0-	
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	64 1	1151 2	Y	46	44	0		2	
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	52 9	1200 2	Y	49	51	0		-0-	
01 DLQ G-10	1374	-0-	1374	1374	1374	66 1	1246 2	Y	51	51	0		-0-	
						1 4	54 9							
						71 1	56 9							
						3 4								
						69 1								
						3 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
08	1798 X	1736	-0-	-62	-0-	94 1	1621 2	Y	19	19	0		2	
09	1740 X	1578	-0-	-162	-0-	21 9	1488 2	Y	-0-	2	0		-0-	
10	1736 X	1645	-0-	-91	-0-	90 1	1511 2	Y	37	37	0		-0-	
11	1680 X	1505	-0-	-175	-0-	93 1	1384 2	Y	35	34	0		1	
12	1736 X	1550	-0-	-186	-0-	41 9	1421 2	Y	37	38	0		-0-	
01 DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	1526	80 1	1404 2	Y	37	37	0		-0-	
						2 4	41 9							
						84 1								
						4 4								
						78 1								
						3 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	56 1	888 2	Y	17	17	0		1	
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	19 9	944 2	Y	-0-	1	0		-0-	
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	56 1	927 2	Y	20	20	0		-0-	
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	58 1	812 2	Y	19	18	0		1	
12	1023 N	921	-0-	-102	-0-	22 9	847 2	Y	20	21	0		-0-	
01 DLQ G-10	912	-0-	912	912	912	47 1	841 2	Y	20	20	0		-0-	
						2 4	22 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	39 1	791 2	Y	144	143	0		3	
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	158 9	634 2	Y	108	111	0		-0-	
10	992 N	826	-0-	-166	-0-	32 1	727 2	Y	52	52	0		-0-	
11	960 N	803	-0-	-157	-0-	119 9	57 9	Y	20	19	0		1	
12	806 N	391	-0-	-415	-0-	39 1	737 2	Y	9	10	0		-0-	
01 DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3 4	22 9	Y	-0-				-0-	
						1 4	10 9							
						21 1								
						1 4								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 5HD RRCID -> 268415													COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2273	-0-	-827	883	120 68	1 9	2085	2	Y	62	62 0		4
09	2959 N	2076	-0-	-883	-0-	109 12	1 4	1913	2	Y	38	42 0		-0-
10	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	116 11	1 4	1996	2	Y	83	83 0		-0-
11	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	109 6	1 4	1885	2	Y	82	79 0		3
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	106 7	1 4	1793	2	Y	79	82 0		-0-
01	DLQ G-10	2054	-0-	2054	2054	103 4	1 4	1855	2	Y	84	84 0		-0-
PILONCILLO													WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500	
08	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	213 101	1 9	3893	2	Y	92	92 0		1
09	4110 X	2933	-0-	-1177	-0-	146 19	1 4	2691	2	Y	70	71 0		-0-
10	3968 X	397	-0-	-3571	-0-	19 18	1 4	342	2	Y	16	16 0		-0-
11	4080 X	3849	-0-	-231	-0-	202 4	1 4	3498	2	Y	132	132 0		-0-
12	4216 X	3569	-0-	-647	-0-	194 8	1 4	3287	2	Y	73	73 0		-0-
01	DLQ G-10	5459	-0-	5459	5459	281 12	1 4	5039	2	Y	115	115 0		-0-
PILONCILLO													WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448	
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	30 33	1 9	606	2	Y	30	30 0		-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	30 1	1 9	618	2	Y	1	1 0		-0-
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	31 59	1 9	642	2	Y	54	54 0		-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	606	2	Y	54	52 0		2
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	37 2	1 4	624	2	Y	57	59 0		-0-
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	35 1	1 4	624	2	Y	58	58 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300							
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520	
								PERF. 8972 - 13893	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	31 1	731 2	Y	1
						1 9			
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	30 1	678 2	Y	-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	Y	23
						25 9			
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	37 1	639 2	Y	22
						1 4	24 9		
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	39 1	669 2	Y	24
						2 4	26 9		
01 DLQ	G-10	727	-0-	727	727	37 1	662 2	Y	24
						2 4	26 9		
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765	
								PERF. 9473 - 15596	
08	1023 N	692	-0-	-331	-0-	31 1	638 2	Y	21
						23 9			
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48 1	875 2	Y	17
						19 9			
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	899 2	Y	56
						62 9			
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44 1	768 2	Y	50
						1 4	55 9		
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57 1	971 2	Y	66
						2 4	73 9		
01 DLQ	G-10	270	-0-	270	270	13 1	239 2	Y	15
						1 4	17 9		
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748	
								PERF. 9637 - 16407	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852	
								PERF. 9354 - 14980	
08	4061 X	3134	-0-	-927	-0-	150 1	2805 2	Y	163
						179 9			
09	3930 X	3271	-0-	-659	-0-	160 1	2949 2	Y	147
						162 9			
10	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	146 1	2574 2	Y	107
						118 9			
11	3600 X	2489	-0-	-1111	-0-	130 1	2248 2	Y	98
						3 4	108 9		
12	3379 X	1650	-0-	-1729	-0-	88 1	1485 2	Y	66
						4 4	73 9		
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530	
								PERF. 9102 - 13822	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC												//CONT.// 101300															
PILONCILLO												WELL #: E 5HA RRCID -> 268495				COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
08	3100 N	2180	-0-	-920	921	105 69 9	1	2006	2	Y	63	63	0			6											
09	3000 N	2099	-0-	-901	20	109 5 4	1	1985	2	Y	-0-	6	0			-0-											
10	2262 N	2242	-0-	-20	-0-	117 47 9	1	2078	2	Y	43	43	0			-0-											
11	2100 N	1843	-0-	-257	-0-	98 7 4	1	1697	2	Y	37	37	0			-0-											
12	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	112 5 4	1	1901	2	Y	42	42	0			-0-											
01 DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	93 7 4	1	1670	2	Y	38	38	0			-0-											
PILONCILLO												WELL #: D 16HB RRCID -> 268503				COMPL. DATE 09/19/2015				TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053							
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47 7 9	1	894	2	Y	6	6	0			-0-											
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60 30 9	1	1111	2	Y	27	27	0			-0-											
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	65 118 9	1	1265	2	Y	107	107	0			-0-											
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	79 2 4	1	1372	2	Y	123	116	0			7											
12	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	59 2 4	1	1009	2	Y	92	99	0			-0-											
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	101	9	Y	-0-					-0-											
PILONCILLO												WELL #: D 14HB RRCID -> 268504				COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506							
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31 8 9	1	520	2	Y	7	7	0			2											
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30 1	1	528	2	Y	-0-	2	0			-0-											
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	31 25 9	1	552	2	Y	23	23	0			-0-											
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30 1	1	514	2	Y	23	22	0			1											
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	1 4	1	25 9	2	Y	19	20	0			-0-											
01 DLQ	G-10	122	-0-	122	122	24 1	1	415 21 9	2	Y	5	5	0			-0-											
PILONCILLO												WELL #: E 5HB RRCID -> 268505				COMPL. DATE 09/09/2012				TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969							
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	18 1	1	289	2	Y	-0-					7											
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	20 1	1	297	2	Y	-0-	7	0			-0-											
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 17 9	1	309	2	Y	15	15	0			-0-											
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	15 15 9	1	268	2	Y	14	13	0			1											
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	16 3 4	1	264	2	Y	14	15	0			-0-											
01 DLQ	G-10	294	-0-	294	294	14 1	1	264 15 9	2	Y	14	14	0			-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	93 1	1515 2	Y	175	172	0			5
09	1770 X	1643	-0-	-127	-0-	193 9	1424 2	Y	120	125	0			-0-
10	1891 X	1812	-0-	-79	-0-	87 1	1303 2	Y	394	394	0			-0-
11	1830 X	1678	-0-	-152	-0-	132 9	433 9		277	277	0			-0-
12	1891 X	1115	-0-	-776	-0-	71 1	1296 2	Y	103	103	0			-0-
01 DLQ G-10		163	-0-	163	163	5 4	305 9		18	18	0			-0-
						2 4	944 2	Y						
						56 1	113 9							
						2 4	134 2	Y						
						8 1	20 9							
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
08	868 N	162	-0-	-706	-0-	162 2		Y	-0-					2
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	2 1	171 2	Y	-0-	2	0			-0-
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	2 1	135 2	Y	9	9	0			-0-
						10 9								
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	10	10	0			-0-
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	11 9			5	5	0			-0-
01 DLQ G-10		65	-0-	65	65	4 1	70 2	Y						
						6 9			4	4	0			-0-
						3 1	58 2	Y						
						4 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
08	682 N	493	-0-	-189	-0-	31 1	462 2	Y	-0-					3
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	30 1	401 2	Y	-0-	3	0			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	400 2	Y	42	42	0			-0-
						46 9								
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	21 1	366 2	Y	40	38	0			2
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	44 9			39	41	0			-0-
01 DLQ G-10		449	-0-	449	449	20 1	347 2	Y						
						1 4	43 9		44	44	0			-0-
						21 1	379 2	Y						
						1 4	48 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	30 1	432 2	Y	50	50	0			1
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	55 9			-0-	1	0			-0-
10	589 N	273	-0-	-316	-0-	28 1	395 2	Y	12	12	0			-0-
						14 1	246 2	Y						
11	510 N	88	-0-	-422	-0-	13 9			4	4	0			-0-
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	5 1	76 2	Y						
01 DLQ G-10		114	-0-	114	114	3 4	4 9		18	18	0			-0-
						13 1	222 2	Y						
						1 4	20 9		6	6	0			-0-
						6 1	101 2	Y						
						7 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812														
COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	18	2	5	4	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	0		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	2	0		-0-
						2	9							
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	2	0		-0-
						3	4	2	9					
01 DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	30	2	Y	2	0		-0-
						2	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814														
COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	31	1	622	2	Y	41	0		-0-
						45	9							
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	30	1	590	2	Y	12	0		-0-
						13	9							
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	63	0		-0-
						69	9							
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	64	0		3
						1	4	70	9					
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	66	0		-0-
						2	4	73	9					
01 DLQ G-10		724	-0-	724	724	34	1	614	2	Y	68	0		-0-
						1	4	75	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815														
COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
08	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	71	1	1427	2	Y	95	0		6
						105	9							
09	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	71	1	1410	2	Y	87	0		-0-
						5	4	96	9					
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	83	1	1429	2	Y	104	0		-0-
						114	9							
11	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	61	1	1044	2	Y	208	0		16
						21	4	229	9					
12	1643 N	806	-0-	-837	-0-	39	1	648	2	Y	104	0		-0-
						5	4	114	9					
01 DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	70	1	1264	2	Y	204	0		-0-
						3	4	224	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864														
COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
08	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	93	1	1655	2	Y	3	0		3
						3	9							
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	90	1	1654	2	Y	-0-	0		-0-
10	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	91	1	1580	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	94	1	1593	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01 DLQ G-10		822	-0-	822	822	43	1	777	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 14HA	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	Y	45	45	0			3
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	50	9	970	2	Y	18	21	0			-0-
10	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	60	1	985	2	Y	61	61	0			-0-
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	20	9	922	2	Y	60	57	0			3
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	62	1	951	2	Y	63	66	0			-0-
01 DLQ G-10		365	-0-	365	365	67	9	69	2	Y	21	21	0			-0-
						53	1	310	2							
						1	4	23	9							
						56	1									
						2	4									
						19	1									
						13	4									

PILONCILLO				WELL #: F 2HB	RRCID -> 268880	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9807	-	16868				
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	31	1	634	2	Y	33	33	0			9
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	36	9	638	2	Y	9	18	0			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	Y	55	55	0			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10	9	596	2	Y	54	52	0			2
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	59	61	0			-0-
01 DLQ G-10		697	-0-	697	697	61	9	65	9	Y	57	57	0			-0-
						1	4	63	9							

PILONCILLO				WELL #: A 9HX	RRCID -> 268881	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8458	-	12875				
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	Y	128	128	0			5
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	141	9	1429	2	Y	120	125	0			-0-
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	87	1	1486	2	Y	141	141	0			-0-
11	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	132	9	1357	2	Y	135	128	0			7
12	1705 N	1100	-0-	-605	-0-	93	1	936	2	Y	97	104	0			-0-
01 DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	155	9	107	9	Y	199	199	0			-0-
						78	1	219	9							
						2	4									
						55	1									
						2	4									
						108	1									
						5	4									

PILONCILLO				WELL #: A 10HA	RRCID -> 268883	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8626	-	12872				
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	31	1	529	2	Y	24	24	0			3
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	26	9	630	2	Y	23	26	0			-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	Y	71	71	0			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	25	9	731	2	Y	54	52	0			2
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	30	32	0			-0-
01 DLQ G-10		513	-0-	513	513	78	9	33	9	Y	24	24	0			-0-
						42	1	26	9							
						1	4									
						38	1									
						2	4									
						26	1									
						1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	62 1	1018 2	Y	38	38 0			-0-	
09	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	42 9	929 2	Y	25	25 0			-0-	
10	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	56 1	943 2	Y	72	72 0			-0-	
11	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	7 4	79 9	Y	75	72 0			3	
12	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	61 1	926 2	Y	66	69 0			-0-	
01 DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	3 4	83 9	Y	59	59 0			-0-	
						53 1	902 2	Y						
						2 4	73 9	Y						
						51 1	922 2	Y						
						2 4	65 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46 1	847 2	Y	106	106 0			6	
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	117 9	807 2	Y	120	126 0			-0-	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	36 1	829 2	Y	137	137 0			-0-	
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	132 9	782 2	Y	136	129 0			7	
12	1023 N	635	-0-	-388	-0-	49 1	150 9	Y	91	98 0			-0-	
01 DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	151 9	504 2	Y	189	189 0			-0-	
						45 1	100 9	Y						
						30 1	100 9	Y						
						1 4	1052 2	Y						
						59 1	208 9	Y						
						2 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
08	3069 X	2527	-0-	-542	-0-	125 1	2323 2	Y	72	72 0			5	
09	2550 X	2308	-0-	-242	-0-	79 9	2115 2	Y	66	71 0			-0-	
10	2542 X	2185	-0-	-357	-0-	120 1	1973 2	Y	93	93 0			-0-	
11	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	73 9	1775 2	Y	118	114 0			4	
12	2542 X	1945	-0-	-597	-0-	110 1	130 9	Y	100	104 0			-0-	
01 DLQ G-10		1946	-0-	1946	1946	102 9	1729 2	Y	96	96 0			-0-	
						2 4	110 9	Y						
						102 1	1739 2	Y						
						4 4	106 9	Y						
						97 1								
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																										
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200																																																																																																								
PILONCILLO															//CONT.// 101300																																																																																																								
															WELL #: F 2HC															RRCID -> 269140															COMPL. DATE 08/16/2014															TOTAL DEPTH 9443															PERF. 9834 - 16870																																												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																																																				
08	775 N	686	-0-	-89	-0-				31 1			620 2	Y	29		29 0			1																																																																																																				
									3 4			32 9																																																																																																											
09	660 N	637	-0-	-23	-0-				30 1			598 2	Y	2		3 0			-0-																																																																																																				
									7 4			2 9																																																																																																											
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-				31 1			616 2	Y	41		41 0			-0-																																																																																																				
									45 9																																																																																																														
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-				38 1			634 2	Y	44		39 0			5																																																																																																				
									11 4			48 9																																																																																																											
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-				37 1			620 2	Y	44		49 0			-0-																																																																																																				
									2 4			48 9																																																																																																											
01 DLQ G-10		731	-0-	731		731			36 1			637 2	Y	47		47 0			-0-																																																																																																				
									6 4			52 9																																																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: A 9HZ																				RRCID -> 269171																				COMPL. DATE 09/01/2012																				TOTAL DEPTH 8199																				PERF. 8817 - 13234																			
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-				58 1			966 2	Y	239		237 0			17																																																																																																				
									263 9																																																																																																														
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-				77 1			1286 2	Y	271		288 0			-0-																																																																																																				
									298 9																																																																																																														
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-				93 1			1530 2	Y	292		292 0			-0-																																																																																																				
									321 9																																																																																																														
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-				82 1			1423 2	Y	285		271 0			14																																																																																																				
									2 4			314 9																																																																																																											
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-				56 1			943 2	Y	196		210 0			-0-																																																																																																				
									2 4			216 9																																																																																																											
01 DLQ G-10		2404	-0-	2404		2404			106 1			1900 2	Y	358		358 0			-0-																																																																																																				
									4 4			394 9																																																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: D 13HC																				RRCID -> 269175																				COMPL. DATE 10/22/2012																				TOTAL DEPTH 8921																				PERF. 9330 - 16094																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																																				
PILONCILLO																				WELL #: D 14HZ																				RRCID -> 269176																				COMPL. DATE 11/21/2012																				TOTAL DEPTH 8599																				PERF. 8781 - 12424																			
08	527 N	494	-0-	-33	-0-				31 1			413 2	Y	45		45 0			-0-																																																																																																				
									50 9																																																																																																														
09	540 N	446	-0-	-94	-0-				30 1			410 2	Y	5		5 0			-0-																																																																																																				
									6 9																																																																																																														
10	527 N	495	-0-	-32	-0-				31 1			425 2	Y	35		35 0			-0-																																																																																																				
									39 9																																																																																																														
11	480 N	459	-0-	-21	-0-				23 1			398 2	Y	34		33 0			1																																																																																																				
									1 4			37 9																																																																																																											
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-				24 1			402 2	Y	35		36 0			-0-																																																																																																				
									1 4			39 9																																																																																																											
01 DLQ G-10		475	-0-	475		475			23 1			410 2	Y	37		37 0			-0-																																																																																																				
									1 4			41 9																																																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	2 1	224 2	Y	41	41	0			2
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	45 9	246 2	Y	20	22	0			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	Y	57	57	0			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 9	304 2	Y	25	25	0			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	14 1	232 2	Y	26	26	0			-0-
01 DLQ G-10		274	-0-	274	274	1 4	231 2	Y	26	26	0			-0-
						1 4	29 9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970														
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	37 1	821 2	Y	34	34	0			2
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	2 4	37 9	Y	9	11	0			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	44 1	858 2	Y	59	59	0			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	3 4	10 9	Y	55	52	0			3
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	56 1	886 2	Y	55	58	0			-0-
01 DLQ G-10		867	-0-	867	867	65 9	777 2	Y	56	56	0			-0-
						45 1	61 9							
						1 4	772 2	Y						
						46 1	61 9							
						2 4	761 2	Y						
						42 1	62 9							
						2 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
08	2542 X	2463	-0-	-79	-0-	124 1	2247 2	Y	84	84	0			5
09	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	92 9	2096 2	Y	110	115	0			-0-
10	2511 X	2458	-0-	-53	-0-	119 1	121 9	Y	135	135	0			-0-
11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	5 4	2181 2	Y	135	129	0			6
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	124 1	149 9	Y	141	147	0			-0-
01 DLQ G-10		1620	-0-	1620	1620	111 1	1919 2	Y	90	90	0			-0-
						5 4	149 9							
						130 1	2198 2	Y						
						8 4	155 9							
						81 1	1415 2	Y						
						25 4	99 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																							
PILONCILLO																							
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-		31 1	19 9	447 2	Y		17	17 0				3						
09	450 N	419	-0-	-31	-0-		30 1	19 9	389 2	Y		-0-	3 0				-0-						
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-		31 1	19 9	410 2	Y		34	34 0				-0-						
11	480 N	433	-0-	-47	-0-		37 9	22 1	375 2	Y		33	31 0				2						
12	434 N	335	-0-	-99	-0-		36 9	17 1	288 2	Y		26	28 0				-0-						
01 DLQ G-10		419	-0-	419	419		1 4	29 9	362 2	Y		33	33 0				-0-						
							20 1	36 9															
							1 4																
PILONCILLO														WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978									
08	2666 X	2476	-0-	-190	-0-		123 1	206 9	2147 2	Y		187	187 0				11						
09	2580 X	2554	-0-	-26	-0-		120 1	338 9	2096 2	Y		307	318 0				-0-						
10	2666 X	2594	-0-	-72	-0-		124 1	331 9	2139 2	Y		301	301 0				-0-						
11	2550 X	2371	-0-	-179	-0-		112 1	2 4	1941 2	Y		287	274 0				13						
12	2635 X	2427	-0-	-208	-0-		117 1	316 9	1977 2	Y		298	311 0				-0-						
01 DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494		5 4	328 9	2013 2	Y		310	310 0				-0-						
							114 1	26 4	341 9														
PILONCILLO														WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425									
08	3100 N	1913	-0-	-1187	456		93 1	2 4	1820 2	Y		-0-					6						
09	2277 N	1821	-0-	-456	-0-		90 1	1 4	1731 2	Y		-0-	6 0				-0-						
10	1922 N	1885	-0-	-37	-0-		93 1	2 4	1792 2	Y		-0-					-0-						
11	1860 N	1772	-0-	-88	-0-		97 1	2 4	1673 2	Y		-0-					-0-						
12	1891 N	1784	-0-	-107	-0-		99 1	4 4	1681 2	Y		-0-					-0-						
01 DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861		4 4	1 4	1759 2	Y		-0-					-0-						
							98 1	4 4															
PILONCILLO														WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400									
08	992 N	980	-0-	-12	-0-		54 1	3 4	905 2	Y		16	16 0				-0-						
09	930 N	919	-0-	-11	-0-		52 1	21 9	846 2	Y		19	19 0				-0-						
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-		50 1	70 9	827 2	Y		64	64 0				-0-						
11	960 N	900	-0-	-60	-0-		47 1	1 4	815 2	Y		34	33 0				1						
12	961 N	886	-0-	-75	-0-		48 1	4 4	806 2	Y		25	26 0				-0-						
01 DLQ G-10		926	-0-	926	926		46 1	2 4	823 2	Y		50	50 0				-0-						
							2 4	55 9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	31 1	754 2	Y			55	55 0			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	61 9	957 2	Y			30	30 0			-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	59 1	994 2	Y			77	77 0			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	33 9	926 2	Y			75	72 0			3
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	62 1	903 2	Y			75	78 0			-0-
01 DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	85 9	920 2	Y			78	78 0			-0-
						54 1	86 9								
						1 4									
						53 1									
						2 4									
						51 1									
						2 4									
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595															
08	2263 X	2236	-0-	-27	-0-	102 1	2011 2	Y			112	112 0			5
09	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	123 9	1872 2	Y			92	97 0			-0-
10	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	91 1	1900 2	Y			112	112 0			-0-
11	2160 X	2007	-0-	-153	-0-	101 9	1781 2	Y			110	105 0			5
12	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	98 1	1838 2	Y			116	121 0			-0-
01 DLQ G-10		2092	-0-	2092	2092	123 9	1854 2	Y			119	119 0			-0-
						103 1	131 9								
						2 4									
						108 1									
						5 4									
						103 1									
						4 4									
PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426															
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	108 1	2033 2	Y			30	30 0			4
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	24 4	33 9				-0-	4 0			-0-
10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	106 1	2007 2	Y			18	18 0			-0-
11	2130 X	1886	-0-	-244	-0-	106 1	1925 2	Y			17	16 0			1
12	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	20 9	1763 2	Y			19	20 0			-0-
01 DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	102 1	1881 2	Y			19	19 0			-0-
						2 4	21 9								
						111 1	1868 2	Y							
						5 4	21 9								
						104 1	21 9								
						4 4									
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017															
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	9 1	175 2	Y			-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33 1	565 2	Y			1	1 0			-0-
01 DLQ G-10		126	-0-	126	126	1 4	1 9				-0-				-0-
						7 1	119 2	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	31 1	605 2	Y	63	63 0	-0-			
09	690 N	615	-0-	-75	-0-	69 9	564 2	Y	19	19 0	-0-			
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	30 1	549 2	Y	112	112 0	-0-			
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	21 9	551 2	Y	89	89 0	-0-			
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	592 2	Y	34	34 0	-0-			
01 DLQ G-10		667	-0-	667	667	123 9	562 2	Y	66	66 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	42 1	830 2	Y	83	83 0	11			
09	1020 N	788	-0-	-232	-0-	91 9	743 2	Y	14	25 0	-0-			
10	961 N	602	-0-	-359	-0-	30 1	525 2	Y	41	41 0	-0-			
11	930 N	490	-0-	-440	-0-	15 9	425 2	Y	35	35 0	-0-			
12	806 N	536	-0-	-270	-0-	32 1	462 2	Y	38	38 0	-0-			
01 DLQ G-10		888	-0-	888	888	45 9	770 2	Y	66	66 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	31 1	764 2	Y	198	198 0	7			
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	218 9	795 2	Y	281	288 0	-0-			
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	38 1	796 2	Y	277	277 0	-0-			
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	309 9	746 2	Y	273	260 0	13			
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	39 1	762 2	Y	284	297 0	-0-			
01 DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	305 9	312 9	Y	298	298 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
08	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	61 1	949 2	Y	60	60 0	4			
09	1140 X	1067	-0-	-73	-0-	66 9	969 2	Y	34	38 0	-0-			
10	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	61 1	887 2	Y	63	63 0	-0-			
11	1080 X	917	-0-	-163	-0-	37 9	803 2	Y	61	58 0	3			
12	1116 X	789	-0-	-327	-0-	61 1	688 2	Y	53	56 0	-0-			
01 DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	69 9	907 2	Y	71	71 0	-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9703 X	9561	-0-	-142	-0-	480	1	8910	2	Y	127	127	0	5
09	9390 X	9276	-0-	-114	-0-	31	4	140	9					
10	9703 X	9517	-0-	-186	-0-	472	1	8640	2	Y	122	127	0	-0-
11	9300 X	8906	-0-	-394	-0-	30	4	134	9					-0-
12	9579 X	9149	-0-	-430	-0-	495	1	8838	2	Y	139	139	0	-0-
01 DLQ G-10		9053	-0-	9053	9053	31	4	153	9					6
						477	1	8264	2	Y	140	134	0	-0-
						11	4	154	9					6
						499	1	8468	2	Y	146	152	0	-0-
						21	4	161	9					-0-
						468	1	8402	2	Y	148	148	0	-0-
						20	4	163	9					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	69	69	0	3
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	76	9							-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	Y	56	59	0	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62	9							-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	Y	69	69	0	-0-
01 DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	21	4	76	9					7
						37	1	620	2	Y	67	60	0	-0-
						11	4	74	9					-0-
						43	1	730	2	Y	85	92	0	-0-
						5	4	94	9					-0-
						49	1	884	2	Y	101	101	0	-0-
						2	4	111	9					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1715	2	Y	227	227	0	5
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	250	9							-0-
10	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	90	1	1629	2	Y	123	128	0	-0-
11	1980 N	1805	-0-	-175	-0-	135	9							-0-
12	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	93	1	1657	2	Y	137	137	0	-0-
01 DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	151	9							6
						90	1	1563	2	Y	136	130	0	-0-
						2	4	150	9					6
						96	1	1623	2	Y	144	150	0	-0-
						4	4	158	9					-0-
						93	1	1674	2	Y	152	150	0	2
						4	4	167	9					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
08	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	127	1	2466	2	Y	254	252	0	11
09	2910 X	2712	-0-	-198	-0-	279	9							-0-
10	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	120	1	2360	2	Y	211	222	0	-0-
11	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	232	9							-0-
12	2883 X	2658	-0-	-225	-0-	124	1	2395	2	Y	191	191	0	-0-
01 DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	210	9							9
						129	1	2237	2	Y	187	178	0	-0-
						3	4	206	9					9
						136	1	2300	2	Y	196	205	0	-0-
						6	4	216	9					-0-
						128	1	2304	2	Y	200	199	0	1
						5	4	220	9					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101300																
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31 1	123 9	688 2	Y	Y	112	112 0		4		
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	30 1	156 9	652 2	Y	Y	142	146 0		-0-		
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31 1	165 9	653 2	Y	Y	150	150 0		-0-		
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	36 1	1 4	614 2	Y	Y	143	139 0		4		
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	36 1	157 9	615 2	Y	Y	124	128 0		-0-		
01 DLQ G-10		816	-0-	816	816	2 4	136 9	563 2	Y	Y	201	200 0		1		
						1 4	221 9									
PILONCILLO																
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733																
08	1054 N	927	-0-	-127	-0-	33 1	90 9	804 2	Y	Y	82	82 0		4		
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 1	46 9	1049 2	Y	Y	42	46 0		-0-		
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	62 1	92 9	1120 2	Y	Y	84	84 0		-0-		
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	1050 2	Y	Y	83	79 0		4		
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63 1	3 4	1070 2	Y	Y	86	90 0		-0-		
01 DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	60 1	3 4	1081 2	Y	Y	89	88 0		1		
						3 4	98 9									
PILONCILLO																
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235																
08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	62 1	4 9	1066 2	Y	Y	4	4 0		-0-		
09	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	60 1	17 9	1082 2	Y	Y	-0-			-0-		
10	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	62 1	17 9	1106 2	Y	Y	15	15 0		-0-		
11	1110 X	1107	-0-	-3	-0-	59 1	1 4	1030 2	Y	Y	15	14 0		1		
12	1178 X	1121	-0-	-57	-0-	61 1	3 4	1040 2	Y	Y	15	16 0		-0-		
01 DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	56 1	2 4	1010 2	Y	Y	15	15 0		-0-		
						2 4	17 9									
PILONCILLO																
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239																
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	85 9	456 2	Y	Y	77	77 0		6		
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	32 1	67 9	500 2	Y	Y	61	67 0		-0-		
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	31 1	4 4	503 2	Y	Y	97	97 0		-0-		
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	43 1	4 4	107 9	Y	Y	148	140 0		8		
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	734 2	Y	Y	118	126 0		-0-		
01 DLQ G-10		664	-0-	664	664	29 1	1 4	574 2	Y	Y	107	107 0		-0-		
						1 4	118 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC				//CONT.//	101300															
PILONCILLO				WELL #:	A 7HE	RRCID	->	270028	COMPL.	DATE	01/17/2013	TOTAL	DEPTH	8244	PERF.	8647	-	14146		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	62	1	53	9	929	2	Y	48	48	0				2	
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	60	1	33	9	900	2	Y	30	32	0				-0-	
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	91	9	920	2	Y	83	83	0				-0-	
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	1	4	879	2	Y	81	78	0				3	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	2	4	875	2	Y	104	107	0				-0-	
01	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	48	1	2	4	862	2	Y	95	95	0				-0-	
						2	4			105	9									
PILONCILLO				WELL #:	D 24HZ	RRCID	->	270031	COMPL.	DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	9025	PERF.	9159	-	15937		
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	76	9	1333	2	Y	69	69	0				4	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	60	1	90	9	1229	2	Y	82	86	0				-0-	
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	121	9	1434	2	Y	110	110	0				-0-	
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	67	1	7	4	1158	2	Y	94	89	0				5	
12	1426 N	1023	-0-	-403	-0-	52	1	2	4	888	2	Y	74	79	0				-0-	
01	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	65	1	15	4	1143	2	Y	96	90	0				6	
										106	9									
PILONCILLO				WELL #:	D 21HD	RRCID	->	270060	COMPL.	DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.	9918	-	15193		
08	3100 N	2216	-0-	-884	3462	95	1	293	9	1828	2	Y	266	256	0				18	
09	3000 N	1986	-0-	-1014	2448	97	1	76	9	1813	2	Y	69	87	0				-0-	
10	3100 N	1928	-0-	-1172	1276	98	1	67	9	1763	2	Y	61	61	0				-0-	
11	3000 N	1875	-0-	-1125	151	99	1	2	4	1706	2	Y	62	59	0				3	
12	2120 N	1969	-0-	-151	-0-	105	1	6	4	1784	2	Y	67	70	0				-0-	
01	DLQ G-10	1959	-0-	1959	1959	99	1	4	4	1781	2	Y	68	67	0				1	
										75	9									
PILONCILLO				WELL #:	E 6HD	RRCID	->	270104	COMPL.	DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9649	PERF.	9878	-	15342		
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1			1138	2	Y	-0-						-0-	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1			1085	2	Y	-0-						-0-	
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1			1246	2	Y	-0-						-0-	
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	69	1			1194	2	Y	-0-						-0-	
						2	4													
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	3	4	1176	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	62	1	3	4	1117	2	Y	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	30 8	1 9	329 2	Y	7	7 0		10
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	1	292 2	Y	-0-	10 0		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29 1	1	318 2	Y	45	45 0		-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	50 9	16 1	279 2	Y	42	40 0		2
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	46 9	12 1	208 2	Y	32	34 0		-0-
01 DLQ G-10		366	-0-	366	366	1 4	1 4	35 9					
						17 1	1 4	296 2	Y	47	44 0		3
						1 4		52 9					

PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578					
08	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	61 99	1 9	1035 2	Y	90	90 0		11
09	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	60 1	1	1021 2	Y	110	121 0		-0-
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	121 9	60 1	976 2	Y	116	116 0		-0-
11	1170 N	862	-0-	-308	-0-	60 1	42 1	721 2	Y	89	89 0		-0-
12	1240 N	767	-0-	-473	-0-	128 9	1 4	98 9					
						40 1	1 4	669 2	Y	51	51 0		-0-
01 DLQ G-10		862	-0-	862	862	2 4	2 4	56 9					
						42 1	1 4	750 2	Y	62	62 0		-0-
						2 4		68 9					

PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190					
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 272	1 9	604 2	Y	247	244 0		11
09	840 N	726	-0-	-114	-0-	30 1	1	523 2	Y	157	168 0		-0-
10	930 N	676	-0-	-254	-0-	173 9	29 1	485 2	Y	147	147 0		-0-
11	870 N	728	-0-	-142	-0-	162 9	31 1	527 2	Y	151	142 0		9
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	4 4	4 4	166 9					
						35 1	1 4	590 2	Y	119	128 0		-0-
01 DLQ G-10		726	-0-	726	726	1 4	1 4	131 9					
						31 1	1 4	549 2	Y	132	131 0		1
						1 4		145 9					

PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440					
08	2108 X	1806	-0-	-302	-0-	95 1	1	1711 2	Y	-0-			9
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	108 1	1	1980 2	Y	-0-	9 0		-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	109 1	1	1974 2	Y	-0-			-0-
11	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	116 1	1	2008 2	Y	-0-			-0-
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	3 4	1 4	2095 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	124 5	1 4	1769 2	Y	-0-			-0-
						99 1	1 4						
						4 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	60	1	1123	2	Y	75	74	0	2
						7	4	83	9					
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1556	2	Y	62	64	0	-0-
						68	9							
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	Y	95	95	0	-0-
						105	9							
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	89	1	1539	2	Y	93	88	0	5
						2	4	102	9					
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	2	Y	99	104	0	-0-
						4	4	109	9					
01 DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	84	1	1500	2	Y	94	94	0	-0-
						4	4	103	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228														
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	Y	64	64	0	4
						70	9							
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	32	1	732	2	Y	2	6	0	-0-
						2	9							
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	Y	45	45	0	-0-
						50	9							
11	1140 N	731	-0-	-409	-0-	37	1	647	2	Y	42	41	0	1
						1	4	46	9					
12	806 N	481	-0-	-325	-0-	25	1	424	2	Y	28	29	0	-0-
						1	4	31	9					
01 DLQ G-10		817	-0-	817	817	40	1	721	2	Y	49	47	0	2
						2	4	54	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825														
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	34	32	0	2
						37	9							
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	138	2	Y	24	26	0	-0-
						26	9							
01 DLQ G-10		252	-0-	252	252	11	1	200	2	Y	37	35	0	2
						41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 72	1 9	297	2	Y	65	65	0		2
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	20 68	1 9	304	2	Y	62	64	0		-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	15 77	1 9	225	2	Y	70	70	0		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 23	1 4	257	2	Y	80	70	0		10
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	4 9	367	2	Y	76	86	0		-0-
01 DLQ	G-10	351	-0-	351	351	17 1	1 4	299	2	Y	31	31	0		-0-
						1 4	34 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498															
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	215 147	1 9	3841	2	Y	134	134	0		7
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	210 179	1 9	3907	2	Y	163	170	0		-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	218 1	4 9	3831	2	Y	186	186	0		-0-
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	227 5	1 4	3929	2	Y	202	197	0		5
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	219 9	1 4	3709	2	Y	212	217	0		-0-
01 DLQ	G-10	4090	-0-	4090	4090	202 9	1 4	3633	2	Y	224	223	0		1
						9 4	246 9								
PILONCILLO															
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532															
08	1178 X	903	-0-	-275	-0-	33 151	1 9	719	2	Y	137	137	0		5
09	960 X	894	-0-	-66	-0-	30 179	1 9	685	2	Y	163	168	0		-0-
10	956 X	956	-0-	-0-	-0-	34 185	1 9	737	2	Y	168	168	0		-0-
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	46 3	1 4	796	2	Y	181	170	0		11
12	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	49 2	1 4	830	2	Y	193	204	0		-0-
01 DLQ	G-10	919	-0-	919	919	39 2	1 4	698	2	Y	164	163	0		1
						2 4	180 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694															
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46 40	1 1	842	2	Y	-0-				-0-
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	3 48	9 1	732	2	Y	3	3	0		-0-
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	33 41	9 1	769	2	Y	30	30	0		-0-
11	870 N	780	-0-	-90	-0-	45 1	4 9	706	2	Y	29	28	0		1
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45 2	1 4	763	2	Y	33	34	0		-0-
01 DLQ	G-10	914	-0-	914	914	46 2	1 4	826	2	Y	36	36	0		-0-
						2 4	40 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-		31 1	762 2	Y			111	111 0		5
09	900 N	888	-0-	-12	-0-		122 9	750 2	Y			96	101 0		-0-
10	930 N	738	-0-	-192	-0-		106 9	611 2	Y			91	91 0		-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		27 1	846 2	Y			131	120 0		11
12	930 N	929	-0-	-1	-0-		100 9	751 2	Y			120	131 0		-0-
01 DLQ G-10		740	-0-	740	740		50 1	132 9				86	85 0		1
							10 4	610 2	Y						
							44 1	95 9							
							2 4								
							34 1								
							1 4								
PILONCILLO													WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		62 1	1209 2	Y			28	28 0		5
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		31 9	1183 2	Y			-0-	5 0		-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		60 1	1218 2	Y			46	46 0		-0-
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-		64 1	1118 2	Y			44	42 0		2
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1 4	48 9				60	62 0		-0-
01 DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152		68 1	1149 2	Y			58	58 0		-0-
							3 4	66 9							
							57 1	1027 2	Y						
							4 4	64 9							
PILONCILLO													WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
08	527 N	521	-0-	-6	-0-		31 1	412 2	Y			71	71 0		3
09	510 N	495	-0-	-15	-0-		78 9	390 2	Y			68	71 0		-0-
10	527 N	443	-0-	-84	-0-		30 1	334 2	Y			76	76 0		-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		75 9	404 2	Y			96	87 0		9
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-		25 1	106 9				94	103 0		-0-
01 DLQ G-10		490	-0-	490	490		84 9	411 2	Y			66	66 0		-0-
							24 1	103 9							
							5 4	394 2	Y						
							24 1	73 9							
							1 4								
							22 1								
							1 4								
PILONCILLO													WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609		
08	1798 N	1639	-0-	-159	-0-		80 1	1529 2	Y			27	27 0		2
09	1740 N	1586	-0-	-154	-0-		30 9	1501 2	Y			-0-	2 0		-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		85 1	1410 2	Y			39	39 0		-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		79 1	1747 2	Y			51	48 0		3
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		43 9	56 9				49	52 0		-0-
01 DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401		101 1	1622 2	Y			67	66 0		1
							2 4	54 9							
							95 1	2199 2	Y						
							4 4	74 9							
							123 1								
							5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	31	1	707	2	Y	12	12	0	5
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	13	9	675	2	Y	-0-	5	0	-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	30	1	689	2	Y	31	31	0	-0-
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	31	1	559	2	Y	32	30	0	2
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	34	9	35	9	Y	38	40	0	-0-
01 DLQ G-10	754	-0-	754	754	754	16	4	645	2	Y	57	55	0	2
						38	1	42	9					
						2	4	653	2					
						2	4	63	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
08	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	89	1	1480	2	Y	114	114	0	4
09	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	125	9	1444	2	Y	103	107	0	-0-
10	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	89	1	1502	2	Y	130	130	0	-0-
11	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	113	9	1414	2	Y	137	131	0	6
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	92	1	151	9	Y	145	151	0	-0-
01 DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	1699	143	9	160	9	Y	147	146	0	1
						82	1	162	9					
						2	4							
						87	1							
						4	4							
						81	1							
						3	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	34	34	0	3
09	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	37	9	1019	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	60	1	1011	2	Y	48	48	0	-0-
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	62	1	943	2	Y	46	45	0	1
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	53	9	51	9	Y	59	60	0	-0-
01 DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	1103	54	1	939	2	Y	68	67	0	1
						2	4	65	9					
						54	1	972	2					
						2	4	75	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	31	1	445	2	Y	67	67	0	3
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	74	9	480	2	Y	91	94	0	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	30	1	423	2	Y	92	92	0	-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	100	9	609	2	Y	138	127	0	11
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	152	9	Y	128	139	0	-0-
01 DLQ G-10	695	-0-	695	695	695	101	9	569	2	Y	100	100	0	-0-
						35	1	141	9					
						1	4	553	2					
						34	1	110	9					
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	82	1	1507	2	Y	38	38	0	4
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	42	9	1355	2	Y	-0-	4	0	-0-
10	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	70	1	1300	2	Y	38	38	0	-0-
11	1590 N	1118	-0-	-472	-0-	42	9	1024	2	Y	31	29	0	2
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	59	1	1232	2	Y	38	40	0	-0-
01 DLQ G-10	1948	-0-	1948	1948	1948	1	4	1783	2	Y	56	55	0	1
						4	4	62	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	33	1	566	2	Y	21	21	0	4
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	9	523	2	Y	-0-	4	0	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	28	28	0	-0-
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	33	1	432	2	Y	46	43	0	3
12	558 N	236	-0-	-322	-0-	25	1	203	2	Y	19	22	0	-0-
01 DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	1	4	41	2	Y	4	4	0	-0-
						21	9							
						3	1							
						4	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	62	1	1257	2	Y	42	42	0	2
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	46	9	1318	2	Y	39	41	0	-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	2	Y	83	83	0	-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	43	9	1179	2	Y	77	73	0	4
12	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	64	1	1216	2	Y	82	86	0	-0-
01 DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	1416	91	9	1247	2	Y	87	86	0	1
						2	4	96	9					
						72	1							
						3	4							
						70	1							
						3	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	5	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	3100 N	2994	-0-	-106	4401	151 66	1 9	2777	2	Y	60	60	0	1
09	3000 N	2596	-0-	-404	3997	134 45	1 9	2417	2	Y	41	42	0	-0-
10	3100 N	2464	-0-	-636	3361	124 80	1 9	2260	2	Y	73	73	0	-0-
11	3000 N	2386	-0-	-614	2747	126 3	1 4	2176	2	Y	74	70	0	4
12	3100 N	2533	-0-	-567	2180	136 6	1 4	2303	2	Y	80	84	0	-0-
01 DLQ	G-10	2788	-0-	2788	4968	142 6	1 4	2541	2	Y	90	90	0	-0-
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
08	1581 N	561	-0-	-1020	-0-	29 4	1 4	434	2	Y	85	85	0	7
09	1260 N	652	-0-	-608	-0-	30 8	1 4	557	2	Y	52	59	0	-0-
10	1023 N	823	-0-	-200	-0-	37 68	1 9	718	2	Y	62	62	0	-0-
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	81 7	1 4	1394	2	Y	126	119	0	7
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	61 7	1 4	1022	2	Y	40	47	0	-0-
01 DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1067	51 6	1 4	908	2	Y	93	89	0	4
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	9 3	1 9	287	2	Y	3	3	0	1
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	2 25	1 1	273	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3 3	4 4	284	2	Y	36	36	0	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	13 32	1 9	221	2	Y	29	28	0	1
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	287	2	Y	39	40	0	-0-
01 DLQ	G-10	276	-0-	276	276	13 1	1 4	228	2	Y	31	31	0	-0-
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
08	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	69 120	1 9	1384	2	Y	109	109	0	3
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	89 142	1 9	1637	2	Y	129	132	0	-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	84 153	1 9	1614	2	Y	139	139	0	-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	111 2	1 4	1921	2	Y	175	163	0	12
12	1922 N	1641	-0-	-281	-0-	83 3	1 4	1411	2	Y	131	143	0	-0-
01 DLQ	G-10	2201	-0-	2201	2201	106 4	1 4	1894	2	Y	179	176	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300														
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH		8346 PERF. 8491 - 13120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	248 N	234	-0-	-14	-0-			2 1	230	2	Y	2	2	0				-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-			2 1	248	2	Y	-0-						-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-			14 1	233	2	Y	10	10	0				-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-			11 9	177	2	Y	22	20	0				2
12	248 N	233	-0-	-15	-0-			10 1	181	2	Y	37	39	0				-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187		187		24 9	163	2	Y	14	14	0				-0-
								15 9										

PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH		8247 PERF. 8580 - 12976								
08	124 N	6	-0-	-118	-0-			6 2			Y	-0-						-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-			6 1	118	2	Y	-0-						-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-			3 1	57	2	Y	-0-						-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-						-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-			4 1	71	2	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH		8984 PERF. 9508 - 14339								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH		8330 PERF. 8572 - 12708								
08	992 N	884	-0-	-108	-0-			41 1	834	2	Y	8	8	0				2
09	930 N	857	-0-	-73	-0-			9 9										
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			39 1	818	2	Y	-0-	2	0				-0-
								64 1	907	2	Y	43	43	0				-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-			47 9										
								63 1	1099	2	Y	59	59	0				-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			1 4	65	9								
								77 1	1301	2	Y	59	59	0				-0-
01	DLQ G-10	1791	-0-	1791		1791		3 4	65	9								
								90 1	1610	2	Y	79	78	0				1
								4 4	87	9								

PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH		8758 PERF. 9774 - 15206								
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-			68 1	1284	2	Y	249	244	0				10
								274 9										
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			52 1	985	2	Y	107	117	0				-0-
								118 9										
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-			67 1	1223	2	Y	145	145	0				-0-
								160 9										
11	1560 N	1219	-0-	-341	-0-			59 1	1020	2	Y	126	117	0				9
								1 4	139	9								
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-			64 1	1091	2	Y	137	146	0				-0-
								3 4	151	9								
01	DLQ G-10	1083	-0-	1083		1083		50 1	902	2	Y	117	116	0				1
								2 4	129	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70 1	1441 2	78 9	Y	71	71 0			2
09	1800 N	751	-0-	-1049	-0-	38 1	680 2	23 9	Y	21	23 0			-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	73 1	1375 2	94 9	Y	85	85 0			-0-
11	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	72 1	1249 2	2 4	Y	82	78 0			4
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74 1	1255 2	3 4	Y	91	95 0			-0-
01 DLQ	G-10	1440	-0-	1440	1440	70 1	1261 2	3 4	Y	96	95 0			1
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
08	3100 N	2260	-0-	-840	1908	113 1	2042 2	105 9	Y	95	95 0			5
09	3000 N	2224	-0-	-776	1132	119 1	2021 2	84 9	Y	76	81 0			-0-
10	3100 N	2282	-0-	-818	314	124 1	2038 2	120 9	Y	109	109 0			-0-
11	2447 N	2133	-0-	-314	-0-	109 1	1893 2	2 4	Y	117	112 0			5
12	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	116 1	1965 2	5 4	Y	124	129 0			-0-
01 DLQ	G-10	2202	-0-	2202	2202	109 1	1950 2	5 4	Y	125	125 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	51 1	867 2	88 9	Y	80	80 0			3
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	47 1	865 2	77 9	Y	70	73 0			-0-
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	45 1	834 2	142 9	Y	129	129 0			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	48 1	833 2	4 4	Y	109	105 0			4
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	48 1	820 2	2 4	Y	126	130 0			-0-
01 DLQ	G-10	1057	-0-	1057	1057	47 1	836 2	2 4	Y	156	153 0			3
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
08	3100 N	2348	-0-	-752	2070	123 1	2185 2	40 9	Y	36	36 0			2
09	3000 N	2126	-0-	-874	1196	119 1	2007 2	124 1	Y	-0-	2 0			-0-
10	3100 N	2348	-0-	-752	444	124 1	2196 2	28 9	Y	25	25 0			-0-
11	2696 N	2252	-0-	-444	-0-	120 1	2083 2	3 4	Y	42	39 0			3
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	120 1	2040 2	5 4	Y	53	56 0			-0-
01 DLQ	G-10	2210	-0-	2210	2210	113 1	2033 2	5 4	Y	54	53 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1550 N	1008	-0-	-542	-0-	50 1	859 2	Y	90	90 0				4
09	1410 N	1044	-0-	-366	-0-	99 9	933 2	Y	52	56 0				-0-
10	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	54 1	884 2	Y	130	130 0				-0-
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	57 9	143 9		87	85 0				2
12	1085 N	813	-0-	-272	-0-	59 1	742 2	Y	90	92 0				-0-
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	3 4	96 9		78	78 0				-0-
						40 1	672 2	Y						
						2 4	99 9							
						36 1	640 2	Y						
						2 4	86 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	2 1	62 2	Y	-0-	2 0				2
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	11 4		Y	-0-					-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	72 2		Y	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	16 2	39 2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2 1		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	31 1	546 2	Y	14	14 0				1
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	15 9	533 2	Y	-0-	1 0				-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	Y	31	31 0				-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	519 2	Y	32	31 0				1
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 9	521 2	Y	44	45 0				-0-
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	30 1	48 9	Y	46	46 0				-0-
						1 4	505 2	Y						
						28 1	51 9							
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
08	806 N	723	-0-	-83	-0-	31 1	607 2	Y	59	59 0				2
09	810 N	725	-0-	-85	-0-	20 4	65 9		36	38 0				-0-
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	32 1	653 2	Y	64	64 0				-0-
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	40 9	657 2	Y	43	43 0				-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	31 1	434 2	Y	71	71 0				-0-
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	4 4	47 9		113	111 0				2
						25 1	590 2	Y						
						1 4	78 9							
						35 1	617 2	Y						
						1 4	124 9							
						34 1								
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	713 N	581	-0-	-132	-0-	28 1	44 9	509 2	Y	40	40 0			5
09	690 N	443	-0-	-247	-0-	29 1	31 1	414 2	Y	-0-	5 0			-0-
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	31 1	45 9	560 2	Y	41	41 0			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	3 4	521 2	Y	40	39 0			1
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	22 1	1 4	379 2	Y	30	31 0			-0-
01 DLQ G-10		411	-0-	411	411	20 1	1 4	358 2	Y	29	29 0			-0-
						1 4	32 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	45 1	30 9	930 2	Y	27	27 0			6
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60 1	62 1	1078 2	Y	-0-	6 0			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62 1	28 9	938 2	Y	25	25 0			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53 1	1 4	913 2	Y	22	21 0			1
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	53 1	2 4	904 2	Y	26	27 0			-0-
01 DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	51 1	2 4	919 2	Y	28	28 0			-0-
						2 4	31 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31 1	29 9	745 2	Y	26	26 0			1
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30 1	31 1	665 2	Y	-0-	1 0			-0-
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	31 1	12 9	674 2	Y	11	11 0			-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	36 1	1 4	629 2	Y	11	10 0			1
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	40 1	2 4	680 2	Y	8	9 0			-0-
01 DLQ G-10		767	-0-	767	767	40 1	2 4	717 2	Y	7	7 0			-0-
						2 4	8 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
08	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	62 1	94 9	943 2	Y	85	85 0			7
09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	54 1	5 4	856 2	Y	81	88 0			-0-
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	57 1	102 9	871 2	Y	93	93 0			-0-
11	1050 N	962	-0-	-88	-0-	47 1	1 4	814 2	Y	91	87 0			4
12	1023 N	872	-0-	-151	-0-	43 1	2 4	100 9	Y	83	87 0			-0-
01 DLQ G-10		802	-0-	802	802	38 1	2 4	736 2	Y	78	78 0			-0-
						2 4	91 9	86 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	96 1	1811 2	Y	304	287 0	24			
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	334 9	1994 2	Y	330	354 0	-0-			
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	111 1	1883 2	Y	296	296 0	-0-			
11	2160 X	2123	-0-	-37	-0-	363 9	1712 2	Y	282	273 0	9			
12	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	101 1	1604 2	Y	268	277 0	-0-			
01 DLQ G-10	1873	-0-	1873	1873	1873	326 9	295 9	Y	257	255 0	2			
						99 1	283 9							
						2 4								
						95 1								
						9 4								
						84 1								
						4 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
08	5549 X	5265	-0-	-284	-0-	259 1	4800 2	Y	162	162 0	16			
09	5370 X	4739	-0-	-631	-0-	28 4	178 9	Y	208	224 0	-0-			
10	5549 X	5044	-0-	-505	-0-	239 1	4271 2	Y	221	221 0	-0-			
11	5250 X	4911	-0-	-339	-0-	229 9	4554 2	Y	206	196 0	10			
12	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	247 1	4423 2	Y	223	233 0	-0-			
01 DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	4932	243 9	227 9	Y	216	215 0	1			
						255 1	4506 2	Y						
						6 4	245 9	Y						
						266 1	4437 2	Y						
						11 4	238 9							
						247 1								
						10 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
08	1426 X	1166	-0-	-260	-0-	62 1	1102 2	Y	2	2 0	3			
09	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	2 9	1018 2	Y	-0-	3 0	-0-			
10	1333 X	1129	-0-	-204	-0-	60 1	1034 2	Y	29	29 0	-0-			
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	63 1	1151 2	Y	31	29 0	2			
12	1209 X	1118	-0-	-91	-0-	32 9	34 9	Y	22	24 0	-0-			
01 DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	1125	67 1	1030 2	Y	16	16 0	-0-			
						1 4	24 9	Y						
						61 1	1047 2	Y						
						3 4	18 9							
						58 1								
						2 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
08	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	192 1	3657 2	Y	106	106 0	4			
09	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	117 9	3637 2	Y	121	125 0	-0-			
10	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	201 1	3698 2	Y	130	130 0	-0-			
11	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	133 9	3595 2	Y	151	142 0	9			
12	4247 X	4082	-0-	-165	-0-	207 1	166 9	Y	173	182 0	-0-			
01 DLQ G-10	3996	-0-	3996	3996	3996	143 9	3667 2	Y	176	174 0	2			
						208 1	190 9	Y						
						5 4	194 9							
						216 1								
						9 4								
						200 1								
						8 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	36 1	803 2	Y	30	30 0			3	
09	930 N	826	-0-	-104	-0-	35 1	791 2	Y	-0-	3 0			-0-	
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	43 1	818 2	Y	23	23 0			-0-	
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	25 9	764 2	Y	18	17 0			1	
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44 1	20 9	Y	18	19 0			-0-	
01 DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	56 1	944 2	Y	18	18 0			-0-	
						2 4	20 9							
						53 1	955 2	Y	18	18 0			-0-	
						2 4	20 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
08	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	211 1	3944 2	Y	98	98 0			9	
09	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	5 4	108 9	Y	95	104 0			-0-	
10	4402 X	3393	-0-	-1009	-0-	201 1	3673 2	Y	99	99 0			-0-	
11	4260 X	3267	-0-	-993	-0-	4 4	105 9	Y	89	85 0			4	
12	4340 X	3563	-0-	-777	-0-	175 1	3095 2	Y	123	127 0			-0-	
01 DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	14 4	109 9	Y	134	132 0			2	
						173 1	2992 2	Y						
						4 4	98 9							
						191 1	3227 2	Y						
						10 4	135 9							
						170 1	3053 2	Y						
						7 4	147 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	-0-				-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	32	32 0			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	35 9		Y	1	1 0			1	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	4	5 0			-0-	
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-	
						4 9		Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694														
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	215 1	3944 2	Y	127	127 0			4	
09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	140 9	3736 2	Y	134	138 0			-0-	
10	4278 X	4136	-0-	-142	-0-	209 1	3754 2	Y	155	155 0			-0-	
11	4170 X	3917	-0-	-253	-0-	147 9	3539 2	Y	154	146 0			8	
12	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	211 1	169 9	Y	132	140 0			-0-	
01 DLQ G-10		3759	-0-	3759	3759	171 9	3297 2	Y	150	148 0			2	
						204 1	145 9	Y						
						5 4	165 9							
						196 1	3397 2	Y						
						24 4	165 9							
						189 1	165 9							
						8 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		M		AMT	CODE		
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	31	1	586	2	Y	167	167	0	18
						6	4	184	9					
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	30	1	550	2	Y	171	189	0	-0-
						188	9							
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	31	1	522	2	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
11	780 N	568	-0-	-212	-0-	22	1	392	2	Y	140	135	0	5
						154	9							
12	806 N	533	-0-	-273	-0-	21	1	361	2	Y	136	141	0	-0-
						1	4	150	9					
01 DLQ G-10		547	-0-	547	547	21	1	369	2	Y	142	141	0	1
						1	4	156	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
08	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	247	1	4587	2	Y	193	193	0	10
						14	4	212	9					
09	4980 X	4890	-0-	-90	-0-	240	1	4408	2	Y	220	230	0	-0-
						242	9							
10	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	242	1	4338	2	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
11	4980 X	4530	-0-	-450	-0-	237	1	4101	2	Y	170	161	0	9
						5	4	187	9					
12	5053 X	4634	-0-	-419	-0-	250	1	4233	2	Y	128	137	0	-0-
						10	4	141	9					
01 DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	234	1	4193	2	Y	204	196	0	8
						14	4	224	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	109	1	2029	2	Y	90	90	0	-0-
						99	9							
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	91	1	1748	2	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1627	2	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1445	2	Y	156	147	0	9
						2	4	172	9					
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	187	196	0	-0-
						4	4	206	9					
01 DLQ G-10		1790	-0-	1790	1790	83	1	1497	2	Y	187	187	0	-0-
						4	4	206	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
08	8370 X	7675	-0-	-695	-0-	368	1	6773	2	Y	457	430	0	37
						31	4	503	9					
09	7680 X	7524	-0-	-156	-0-	361	1	6656	2	Y	445	482	0	-0-
						17	4	490	9					
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	395	1	6971	2	Y	442	442	0	-0-
						31	4	486	9					
11	7530 X	7391	-0-	-139	-0-	375	1	6496	2	Y	465	441	0	24
						8	4	512	9					
12	7781 X	7558	-0-	-223	-0-	391	1	6621	2	Y	482	506	0	-0-
						16	4	530	9					
01 DLQ G-10		7313	-0-	7313	7313	356	1	6384	2	Y	507	502	0	5
						15	4	558	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC												//CONT.//			101300																				
PILONCILLO												WELL #:			A 24HZ			RRCID -> 271840			COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340			PERF. 8606 - 13687								
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
08		5456	X	5205		-0-		-251			-0-			-0-					254	1	4769	2	Y		135		135	0						7	
09		5280	X	4960		-0-		-320			-0-			-0-					33	4	149	9			169		176	0						-0-	
10		5456	X	5001		-0-		-455			-0-			-0-					243	1	4531	2	Y		171		171	0						-0-	
11		5070	X	3569		-0-		-1501			-0-			-0-					186	9					171		171	0						-0-	
12		5208	X	4668		-0-		-540			-0-			-0-					248	1	4565	2	Y		113		109	0						4	
01	DLQ	G-10		4189		-0-		4189			4189			4189					188	9					113		109	0						-0-	
																			189	1	3224	2	Y		113		109	0						4	
																			32	4	124	9			113		109	0						-0-	
																			250	1	4244	2	Y		149		153	0						-0-	
																			10	4	164	9			125		125	0						-0-	
																			213	1	3829	2	Y		125		125	0						-0-	
																			9	4	138	9													
PILONCILLO												WELL #:			D 20HA			RRCID -> 271841			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512			PERF. 9021 - 14749								
08		2852	X	2499		-0-		-353			-0-			-0-					120	1	2278	2	Y		89		89	0						-0-	
09		2580	X	2241		-0-		-339			-0-			-0-					3	4	98	9			72		72	0						-0-	
10		2759	X	2268		-0-		-491			-0-			-0-					114	1	2048	2	Y		95		95	0						-0-	
11		2670	X	2313		-0-		-357			-0-			-0-					79	9					95		95	0						-0-	
12		2759	X	2072		-0-		-687			-0-			-0-					112	1	2041	2	Y		101		96	0						5	
01	DLQ	G-10		1904		-0-		1904			1904			1904					10	4	105	9			101		97	0						-0-	
																			120	1	2079	2	Y		92		97	0						-0-	
																			3	4	111	9			92		97	0						-0-	
																			109	1	1857	2	Y		92		97	0						-0-	
																			5	4	101	9			92		97	0						-0-	
																			94	1	1694	2	Y		102		101	0						1	
																			4	4	112	9			102		101	0							
PILONCILLO												WELL #:			D 20HB			RRCID -> 271842			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8477			PERF. 8920 - 14880								
08		4495	X	4437		-0-		-58			-0-			-0-					215	1	3976	2	Y		224		224	0						5	
09		4350	X	4230		-0-		-120			-0-			-0-					246	9					214		219	0						-0-	
10		4495	X	4344		-0-		-151			-0-			-0-					209	1	3786	2	Y		214		219	0						-0-	
11		4290	X	4050		-0-		-240			-0-			-0-					235	9					207		207	0						-0-	
12		4433	X	4220		-0-		-213			-0-			-0-					217	1	3899	2	Y		207		207	0						-0-	
01	DLQ	G-10		4240		-0-		4240			4240			4240					228	9					207		207	0						-0-	
																			209	1	3609	2	Y		201		192	0						9	
																			11	4	221	9			201		192	0						-0-	
																			222	1	3755	2	Y		213		222	0						-0-	
																			9	4	234	9			213		222	0						-0-	
																			211	1	3779	2	Y		219		217	0						2	
																			9	4	241	9			219		217	0							
PILONCILLO												WELL #:			D 20HC			RRCID -> 271843			COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A								
08	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-			-0-			-0-									N		NO RPT									-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-			-0-			-0-									N		NO RPT									-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-			-0-			-0-									N		NO RPT									-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-			-0-			-0-									N		NO RPT									-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-			-0-			-0-									N		NO RPT									-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-			-0-			-0-									N		NO RPT									-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	336	1	6158	2	Y	341	318	0	36
						31	4	375	9					
09	6660 X	6462	-0-	-198	-0-	315	1	5771	2	Y	337	373	0	-0-
						5	4	371	9					
10	6882 X	6796	-0-	-86	-0-	336	1	6061	2	Y	336	336	0	-0-
						29	4	370	9					
11	6690 X	6411	-0-	-279	-0-	330	1	5709	2	Y	332	318	0	14
						7	4	365	9					
12	6913 X	6569	-0-	-344	-0-	344	1	5831	2	Y	345	359	0	-0-
						14	4	380	9					
01 DLQ G-10		6597	-0-	6597	6597	327	1	5865	2	Y	355	352	0	3
						14	4	391	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709														
08	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	184	1	3419	2	Y	201	201	0	7
						221	9							
09	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	163	1	3042	2	Y	165	172	0	-0-
						5	4	182	9					
10	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	183	1	3218	2	Y	182	182	0	-0-
						200	9							
11	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	184	1	3194	2	Y	190	181	0	9
						4	4	209	9					
12	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	195	1	3310	2	Y	201	210	0	-0-
						8	4	221	9					
01 DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	145	1	2609	2	Y	166	166	0	-0-
						6	4	183	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	102	1	1994	2	Y	32	32	0	3
						35	9							
09	2010 X	1727	-0-	-283	-0-	88	1	1632	2	Y	6	9	0	-0-
						7	9							
10	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	106	1	1935	2	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
11	2130 X	1454	-0-	-676	-0-	77	1	1322	2	Y	46	42	0	4
						4	4	51	9					
12	2201 X	198	-0-	-2003	-0-	11	1	172	2	Y	7	11	0	-0-
						7	4	8	9					
01 DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	4	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	276	1	4989	2	Y	226	226	0	9
						31	4	249	9					
09	5490 X	5311	-0-	-179	-0-	268	1	4805	2	Y	216	225	0	-0-
						238	9							
10	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	278	1	4940	2	Y	205	205	0	-0-
						226	9							
11	5490 X	5138	-0-	-352	-0-	268	1	4642	2	Y	202	193	0	9
						6	4	222	9					
12	5549 X	5508	-0-	-41	-0-	293	1	4961	2	Y	220	229	0	-0-
						12	4	242	9					
01 DLQ G-10		5790	-0-	5790	5790	291	1	5226	2	Y	237	236	0	1
						12	4	261	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4653	-0-	-462	-0-	223	1	4155	2	Y	250	249	0	12
09	4950 X	4368	-0-	-582	-0-	275	9	3892	2	Y	242	254	0	-0-
10	5115 X	4454	-0-	-661	-0-	210	1	3980	2	Y	234	234	0	-0-
11	4530 X	4226	-0-	-304	-0-	266	9	3750	2	Y	232	221	0	11
12	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	217	1	4001	2	Y	253	264	0	-0-
01	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	257	9	278	9	Y	195	195	0	-0-
						172	1	2991	2					
						64	4	215	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
08	3906 X	3788	-0-	-118	-0-	186	1	3430	2	Y	156	156	0	13
09	3780 X	3669	-0-	-111	-0-	172	9	3272	2	Y	197	210	0	-0-
10	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	180	1	3370	2	Y	202	202	0	-0-
11	3660 X	3521	-0-	-139	-0-	217	9	3120	2	Y	197	188	0	9
12	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	186	1	3260	2	Y	209	218	0	-0-
01	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	222	9	230	9	Y	111	111	0	-0-
						180	1	1721	2					
						4	4	122	9					
						99	1							
						36	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-			1
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	30	1	573	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	32	1	579	2	Y	6	6	0	-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	7	9	473	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	28	1	452	2	Y	6	6	0	-0-
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	7	4	399	2	Y	-0-			-0-
						27	1							
						1	4							
						22	1							
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	39	-0-	-411	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300												
PILONCILLO		WELL #:		D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178						
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2	Y	17	17	0					1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19 9	172 2	Y	6	7	0					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	2 1	149 2	Y	31	31	0					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34 9	218 2	Y	50	46	0					4
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	7 4	114 2	Y	47	51	0					-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	3 4	151 2	Y	142	142	0					-0-
						8 1										
						156 9										
PILONCILLO		WELL #:		A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081						
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	130 1	2511 2	Y	29	29	0					2
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	32 9	2630 2	Y	-0-	2	0					-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	149 1	2674 2	Y	46	46	0					-0-
11	2580 X	2254	-0-	-326	-0-	148 1	2097 2	Y	30	29	0					1
12	2883 X	2230	-0-	-653	-0-	51 9	2066 2	Y	34	35	0					-0-
01	DLQ G-10	2258	-0-	2258	2258	121 1	2103 2	Y	30	30	0					-0-
						5 4										
						117 1										
						5 4										
PILONCILLO		WELL #:		D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216						
08	4092 X	4081	-0-	-11	-0-	199 1	3704 2	Y	162	162	0					6
09	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	178 9	3554 2	Y	179	185	0					-0-
10	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	192 1	3542 2	Y	180	180	0					-0-
11	3960 X	3764	-0-	-196	-0-	197 9	3368 2	Y	180	171	0					9
12	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	194 1	3533 2	Y	192	201	0					-0-
01	DLQ G-10	4521	-0-	4521	4521	4 4	4037 2	Y	224	219	0					5
						9 4										
						225 1										
						13 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5332 X	4641	-0-	-691	-0-	229 1	4259 2	1 4	152 9	Y	138	138 0				12
09	5160 X	4562	-0-	-598	-0-	225 1	4135 2	202 9		Y	184	196 0				-0-
10	5146 X	4765	-0-	-381	-0-	244 1	4323 2	198 9		Y	180	180 0				-0-
11	4860 X	4526	-0-	-334	-0-	233 1	4039 2	5 4	249 9	Y	226	213 0				13
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	251 1	4251 2	10 4	267 9	Y	243	256 0				-0-
01 DLQ	G-10	4668	-0-	4668	4668	231 1	4148 2	10 4	279 9	Y	254	252 0				2
PILONCILLO												WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107				
08	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	217 1	4123 2	161 9		Y	146	146 0				11
09	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	210 1	3921 2	210 9		Y	191	202 0				-0-
10	4619 X	4368	-0-	-251	-0-	215 1	3934 2	219 9		Y	199	199 0				-0-
11	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	219 1	3788 2	5 4	222 9	Y	202	191 0				11
12	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	229 1	3874 2	10 4	231 9	Y	210	221 0				-0-
01 DLQ	G-10	4236	-0-	4236	4236	211 1	3786 2	9 4	230 9	Y	209	208 0				1
PILONCILLO												WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507				
08	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	229 1	4281 2	1 4	249 9	Y	226	224 0				14
09	4740 X	4637	-0-	-103	-0-	229 1	4145 2	263 9		Y	239	253 0				-0-
10	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	228 1	4134 2	246 9		Y	224	224 0				-0-
11	4620 X	4476	-0-	-144	-0-	230 1	3991 2	5 4	250 9	Y	227	213 0				14
12	4805 X	4502	-0-	-303	-0-	236 1	3997 2	14 4	255 9	Y	232	246 0				-0-
01 DLQ	G-10	4582	-0-	4582	4582	227 1	4080 2	10 4	265 9	Y	241	240 0				1
PILONCILLO												WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: D 17HW															RRCID -> 275110															COMPL. DATE 10/12/2015															TOTAL DEPTH 9049															PERF. 8999 - 14609														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
08	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	218	1	3976	2	Y	167	167	0			7																																																																								
							184	9																																																																																	
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	215	1	4048	2	Y	221	228	0			-0-																																																																								
							243	9																																																																																	
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	226	1	4193	2	Y	212	212	0			-0-																																																																								
							233	9																																																																																	
11	4380	X	4376	-0-	-4	-0-	226	1	3910	2	Y	214	203	0			11																																																																								
							5	4	235	9																																																																															
12	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	241	1	4090	2	Y	234	245	0			-0-																																																																								
							10	4	257	9																																																																															
01 DLQ	G-10		4363	-0-	4363	4363	216	1	3873	2	Y	241	239	0			2																																																																								
							9	4	265	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: D 17HF															RRCID -> 275111															COMPL. DATE 08/21/2017															TOTAL DEPTH 8621															PERF. 9353 - 15529														
08	7967	X	7916	-0-	-51	-0-	381	1	7075	2	Y	390	361	0			45																																																																								
							31	4	429	9																																																																															
09	7710	X	7564	-0-	-146	-0-	360	1	6742	2	Y	394	439	0			-0-																																																																								
							29	4	433	9																																																																															
10	7843	X	7695	-0-	-148	-0-	381	1	6856	2	Y	388	388	0			-0-																																																																								
							31	4	427	9																																																																															
11	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	370	1	6403	2	Y	386	367	0			19																																																																								
							8	4	425	9																																																																															
12	7905	X	7219	-0-	-686	-0-	377	1	6389	2	Y	397	416	0			-0-																																																																								
							16	4	437	9																																																																															
01 DLQ	G-10		7403	-0-	7403	7403	365	1	6543	2	Y	436	433	0			3																																																																								
							15	4	480	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: D 17HX															RRCID -> 275112															COMPL. DATE 10/12/2015															TOTAL DEPTH 9133															PERF. 9214 - 14780														
08	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	174	1	3172	2	Y	37	37	0			2																																																																								
							41	9																																																																																	
09	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	150	1	2798	2	Y	20	22	0			-0-																																																																								
							22	9																																																																																	
10	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	155	1	2803	2	Y	63	63	0			-0-																																																																								
							69	9																																																																																	
11	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	156	1	2699	2	Y	70	66	0			4																																																																								
							3	4	77	9																																																																															
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	193	1	3277	2	Y	90	94	0			-0-																																																																								
							8	4	99	9																																																																															
01 DLQ	G-10		3616	-0-	3616	3616	187	1	3348	2	Y	66	66	0			-0-																																																																								
							8	4	73	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: D 17HY															RRCID -> 275113															COMPL. DATE 10/11/2015															TOTAL DEPTH 9011															PERF. 9073 - 14550														
08	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	233	1	4316	2	Y	167	167	0			7																																																																								
							184	9																																																																																	
09	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	218	1	4042	2	Y	196	203	0			-0-																																																																								
							216	9																																																																																	
10	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	230	1	4170	2	Y	177	177	0			-0-																																																																								
							195	9																																																																																	
11	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	223	1	3859	2	Y	184	175	0			9																																																																								
							5	4	202	9																																																																															
12	4774	X	4374	-0-	-400	-0-	231	1	3914	2	Y	199	208	0			-0-																																																																								
							10	4	219	9																																																																															
01 DLQ	G-10		4246	-0-	4246	4246	211	1	3793	2	Y	212	210	0			2																																																																								
							9	4	233	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 17HD												RRCID -> 275114	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 9212	- 15428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	187 86 9	1	3642	2	Y	78	78	0			5	
09	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	180 96 9	1	3511	2	Y	87	92	0			-0-	
10	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	191 114 9	1	3520	2	Y	104	104	0			-0-	
11	3810 X	3564	-0-	-246	-0-	188 4 4	1	3261	2	Y	101	96	0			5	
12	3906 X	3094	-0-	-812	-0-	167 19 4	1	2808	2	Y	91	96	0			-0-	
01 DLQ G-10		3354	-0-	3354	3354	170 7 4	1	3054	2	Y	112	110	0			2	
								123	9								
PILONCILLO												WELL #: D 17HA	RRCID -> 275115	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8919	- 14899
08	7130 X	7076	-0-	-54	-0-	340 31 4	1	6312	2	Y	357	333	0			38	
09	6900 X	6837	-0-	-63	-0-	330 362 9	1	6145	2	Y	329	367	0			-0-	
10	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	348 31 4	1	6328	2	Y	314	314	0			-0-	
11	6900 X	6520	-0-	-380	-0-	338 7 4	1	5837	2	Y	307	293	0			14	
12	7068 X	6652	-0-	-416	-0-	348 15 4	1	5898	2	Y	355	369	0			-0-	
01 DLQ G-10		6698	-0-	6698	6698	333 14 4	1	5964	2	Y	352	352	0			-0-	
								387	9								
PILONCILLO												WELL #: D 17HE	RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216	- 15460
08	5549 X	5382	-0-	-167	-0-	266 30 4	1	4902	2	Y	167	167	0			12	
09	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	246 8 4	1	4536	2	Y	118	130	0			-0-	
10	5549 X	5308	-0-	-241	-0-	269 205 9	1	4834	2	Y	186	186	0			-0-	
11	5340 X	5081	-0-	-259	-0-	265 6 4	1	4588	2	Y	202	194	0			8	
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	290 12 4	1	4921	2	Y	217	225	0			-0-	
01 DLQ G-10		5260	-0-	5260	5260	266 15 4	1	4761	2	Y	198	198	0			-0-	
								218	9								
PILONCILLO												WELL #: D 17HC	RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923	- 15370
08	5239 X	4756	-0-	-483	-0-	239 168 9	1	4349	2	Y	153	153	0			10	
09	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	239 166 9	1	4193	2	Y	151	161	0			-0-	
10	4867 X	4752	-0-	-115	-0-	246 186 9	1	4320	2	Y	169	169	0			-0-	
11	4710 X	4636	-0-	-74	-0-	242 5 4	1	4182	2	Y	188	178	0			10	
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	279 12 4	1	4733	2	Y	230	240	0			-0-	
01 DLQ G-10		4823	-0-	4823	4823	242 17 4	1	4330	2	Y	213	212	0			1	
								234	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5859 X	5546	-0-	-313	-0-	276	1	5022	2	Y	197	197	0		7
						31	4	217	9						
09	5610 X	5470	-0-	-140	-0-	270	1	4955	2	Y	223	230	0		-0-
						245	9								
10	5797 X	5498	-0-	-299	-0-	277	1	4993	2	Y	207	207	0		-0-
						228	9								
11	5520 X	5190	-0-	-330	-0-	271	1	4689	2	Y	204	193	0		11
						6	4	224	9						
12	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	282	1	4784	2	Y	230	241	0		-0-
						12	4	253	9						
01 DLQ	G-10	5596	-0-	5596	5596	280	1	5022	2	Y	256	254	0		2
						12	4	282	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389															
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	190	1	3678	2	Y	198	198	0		10
						218	9								
09	3900 X	3853	-0-	-47	-0-	181	1	3443	2	Y	208	218	0		-0-
						229	9								
10	4061 X	3986	-0-	-75	-0-	195	1	3573	2	Y	198	198	0		-0-
						218	9								
11	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	198	1	3420	2	Y	209	199	0		10
						4	4	230	9						
12	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	208	1	3534	2	Y	219	229	0		-0-
						9	4	241	9						
01 DLQ	G-10	3810	-0-	3810	3810	188	1	3376	2	Y	216	214	0		2
						8	4	238	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076															
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2801	2	Y	92	92	0		5
						101	9								
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	144	1	2612	2	Y	37	42	0		-0-
						41	9								
10	3100 N	4363	-0-	1263	1263	223	1	3980	2	Y	145	145	0		-0-
						160	9								
11	3000 N	4393	-0-	1393	2656	229	1	3969	2	Y	173	165	0		8
						5	4	190	9						
12	3100 N	3946	-0-	846	3502	209	1	3546	2	Y	165	173	0		-0-
						9	4	182	9						
01 DLQ	G-10	2942	-0-	2942	6444	148	1	2649	2	Y	126	125	0		1
						6	4	139	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: D 22HZ												RRCID -> 275224							
COMPL. DATE 08/16/2015												TOTAL DEPTH 8543							
PERF. 8694												- 15016							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5146 X	5044	-0-		-102	-0-		242	1	4454	2	Y	316	300	0				29
								348	9										
09	5100 X	4951	-0-		-149	-0-		240	1	4361	2	Y	318	347	0				-0-
								350	9										
10	5270 X	5076	-0-		-194	-0-		248	1	4488	2	Y	309	309	0				-0-
								340	9										
11	5100 X	4788	-0-		-312	-0-		243	1	4212	2	Y	298	284	0				14
								5	4	328	9								
12	5115 X	5036	-0-		-79	-0-		261	1	4416	2	Y	316	330	0				-0-
								11	4	348	9								
01 DLQ G-10		4865	-0-		4865	4865		237	1	4248	2	Y	336	333	0				3
								10	4	370	9								
PILONCILLO												WELL #: D 22HY				RRCID -> 275225			
COMPL. DATE 08/16/2015												TOTAL DEPTH 8652							
PERF. 9024												- 15375							
08	5642 X	5510	-0-		-132	-0-		277	1	5073	2	Y	117	117	0				7
								31	4	129	9								
09	5460 X	5402	-0-		-58	-0-		270	1	4947	2	Y	168	175	0				-0-
								185	9										
10	5855 X	5855	-0-		-0-	-0-		301	1	5352	2	Y	184	184	0				-0-
								202	9										
11	5445 X	5445	-0-		-0-	-0-		288	1	4990	2	Y	146	140	0				6
								6	4	161	9								
12	5580 X	5340	-0-		-240	-0-		288	1	4883	2	Y	143	149	0				-0-
								12	4	157	9								
01 DLQ G-10		5642	-0-		5642	5642		287	1	5152	2	Y	174	172	0				2
								12	4	191	9								
PILONCILLO												WELL #: D 22HF				RRCID -> 275229			
COMPL. DATE 08/30/2015												TOTAL DEPTH 8357							
PERF. 8905												- 14742							
08	4053 X	4053	-0-		-0-	-0-		188	1	3532	2	Y	303	290	0				22
								333	9										
09	3929 X	3929	-0-		-0-	-0-		180	1	3394	2	Y	323	345	0				-0-
								355	9										
10	4534 X	4534	-0-		-0-	-0-		217	1	3923	2	Y	358	358	0				-0-
								394	9										
11	4254 X	4254	-0-		-0-	-0-		212	1	3675	2	Y	329	315	0				14
								5	4	362	9								
12	4275 X	4275	-0-		-0-	-0-		218	1	3695	2	Y	321	335	0				-0-
								9	4	353	9								
01 DLQ G-10		3591	-0-		3591	3591		173	1	3111	2	Y	273	271	0				2
								7	4	300	9								
PILONCILLO												WELL #: D 22HD				RRCID -> 275234			
COMPL. DATE 08/29/2015												TOTAL DEPTH 8393							
PERF. 8817												- 15080							
08	5022 X	3961	-0-		-1061	-0-		188	1	3502	2	Y	245	240	0				18
								1	4	270	9								
09	4860 X	3869	-0-		-991	-0-		183	1	3408	2	Y	245	263	0				-0-
								8	4	270	9								
10	5022 X	267	-0-		-4755	-0-		11	1	228	2	Y	15	15	0				-0-
								11	4	17	9								
11	4380 X	6	-0-		-4374	-0-		1	1	5	4	Y	-0-						-0-
12	4526 X	2679	-0-		-1847	-0-		131	1	2212	2	Y	301	301	0				-0-
								5	4	331	9								
01 DLQ G-10		4043	-0-		4043	4043		186	1	3334	2	Y	468	466	0				2
								8	4	515	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	3100 N	2324	-0-	-776	2134	122	1	2115	2	Y	79	79	0	6
09	3000 N	2259	-0-	-741	1393	120	1	2047	2	Y	84	90	0	-0-
10	3100 N	2784	-0-	-316	1077	147	1	2530	2	Y	97	97	0	-0-
11	3000 N	2771	-0-	-229	848	145	1	2505	2	Y	107	101	0	6
12	3100 N	2678	-0-	-422	426	141	1	2396	2	Y	123	129	0	-0-
01	DLQ G-10	2122	-0-	2122	2548	106	1	1902	2	Y	100	99	0	1
						4	4	110	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	293	1	5438	2	Y	341	318	0	37
09	5910 X	5835	-0-	-75	-0-	31	4	375	9					
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	279	1	5187	2	Y	335	372	0	-0-
11	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	369	9							
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	310	1	5634	2	Y	208	208	0	-0-
01	DLQ G-10	5744	-0-	5744	5744	229	9							
						310	1	5370	2	Y	265	247	0	18
						7	4	292	9					
						326	1	5519	2	Y	372	390	0	-0-
						14	4	409	9					
						282	1	5059	2	Y	355	353	0	2
						12	4	391	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
08	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	182	1	3276	2	Y	119	119	0	6
09	3600 X	3397	-0-	-203	-0-	131	9							
10	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	173	1	3123	2	Y	92	98	0	-0-
11	3480 X	3113	-0-	-367	-0-	101	9							
12	3596 X	3010	-0-	-586	-0-	170	1	3074	2	Y	164	164	0	-0-
01	DLQ G-10	3326	-0-	3326	3326	180	9							
						162	1	2807	2	Y	127	125	0	2
						4	4	140	9					
						161	1	2730	2	Y	102	104	0	-0-
						7	4	112	9					
						168	1	3007	2	Y	131	129	0	2
						7	4	144	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	278	1	5090	2	Y	184	184	0	10
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	30	4	202	9					
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	269	1	4853	2	Y	205	215	0	-0-
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	226	9							
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	277	1	4873	2	Y	191	191	0	-0-
01	DLQ G-10	5123	-0-	5123	5123	210	9							
						267	1	4628	2	Y	191	181	0	10
						6	4	210	9					
						279	1	4714	2	Y	198	208	0	-0-
						22	4	218	9					
						258	1	4635	2	Y	199	198	0	1
						11	4	219	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	239	1	4383	2	Y	136	136	0	6
						1	4	150	9					
09	4800 X	4576	-0-	-224	-0-	234	1	4185	2	Y	143	149	0	-0-
						157	9							
10	4898 X	4657	-0-	-241	-0-	239	1	4245	2	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
11	4740 X	4236	-0-	-504	-0-	222	1	3845	2	Y	149	142	0	7
						5	4	164	9					
12	4774 X	4416	-0-	-358	-0-	236	1	3996	2	Y	158	165	0	-0-
						10	4	174	9					
01 DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	223	1	4000	2	Y	162	160	0	2
						9	4	178	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
08	8773 X	8441	-0-	-332	-0-	413	1	7671	2	Y	296	285	0	22
						31	4	326	9					
09	8490 X	8094	-0-	-396	-0-	393	1	7306	2	Y	332	354	0	-0-
						30	4	365	9					
10	8587 X	8204	-0-	-383	-0-	409	1	7398	2	Y	333	333	0	-0-
						31	4	366	9					
11	8310 X	7821	-0-	-489	-0-	406	1	7040	2	Y	333	316	0	17
						9	4	366	9					
12	8432 X	8143	-0-	-289	-0-	431	1	7307	2	Y	352	369	0	-0-
						18	4	387	9					
01 DLQ G-10		8402	-0-	8402	8402	421	1	7555	2	Y	371	368	0	3
						18	4	408	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552														
08	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	126	1	2383	2	Y	88	88	0	2
						4	4	97	9					
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	136	1	2566	2	Y	211	213	0	-0-
						3	4	232	9					
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	161	1	2961	2	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	165	1	2852	2	Y	95	91	0	4
						4	4	105	9					
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	182	1	3081	2	Y	140	144	0	-0-
						8	4	154	9					
01 DLQ G-10		3366	-0-	3366	3366	168	1	3020	2	Y	155	154	0	1
						7	4	171	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	397	1	7325	2	Y	278	271	0	17
						30	4	306	9					
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	389	1	7145	2	Y	266	283	0	-0-
						30	4	293	9					
10	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	428	1	7564	2	Y	253	253	0	-0-
						31	4	278	9					
11	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	426	1	7385	2	Y	260	247	0	13
						9	4	286	9					
12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	458	1	7755	2	Y	277	290	0	-0-
						19	4	305	9					
01 DLQ G-10		8601	-0-	8601	8601	436	1	7831	2	Y	286	284	0	2
						19	4	315	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	116 63 9	1 2112 2	Y	57	57 0				1
09	2340 N	2293	-0-	-47	-0-	120 35 9	1 2138 2	Y	32	33 0				-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	123 89 9	1 2155 2	Y	81	81 0				-0-
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	119 3 4	1 2067 2	Y	93	87 0				6
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	127 5 4	1 2159 2	Y	73	79 0				-0-
01 DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	116 8 4	1 2088 2	Y	96	93 0				3
PILONCILLO														
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718														
08	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	176 88 9	1 3296 2	Y	80	80 0				4
09	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	166 101 9	1 3069 2	Y	92	96 0				-0-
10	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	175 134 9	1 3128 2	Y	122	122 0				-0-
11	3480 X	3290	-0-	-190	-0-	172 4 4	1 2979 2	Y	123	117 0				6
12	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	179 7 4	1 3037 2	Y	127	133 0				-0-
01 DLQ G-10		3298	-0-	3298	3298	166 7 4	1 2984 2	Y	128	128 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015														
08	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	169 87 9	1 3099 2	Y	79	79 0				5
09	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	163 99 9	1 2990 2	Y	90	95 0				-0-
10	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	171 106 9	1 3080 2	Y	96	96 0				-0-
11	3270 X	3269	-0-	-1	-0-	172 4 4	1 2985 2	Y	98	93 0				5
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	190 8 4	1 3212 2	Y	107	112 0				-0-
01 DLQ G-10		3413	-0-	3413	3413	174 7 4	1 3115 2	Y	106	106 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831														
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	197 228 9	1 3647 2	Y	207	207 0				10
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	190 278 9	1 3523 2	Y	253	263 0				-0-
10	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	190 256 9	1 3424 2	Y	233	233 0				-0-
11	3930 X	3707	-0-	-223	-0-	188 4 4	1 3259 2	Y	233	222 0				11
12	4123 X	3853	-0-	-270	-0-	199 8 4	1 3375 2	Y	246	257 0				-0-
01 DLQ G-10		3622	-0-	3622	3622	177 8 4	1 3177 2	Y	236	236 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
08	4185 X	3922	-0-	-263	-0-	183 327 9	1	3412	2	Y	297	288 0			21				
09	4050 X	3888	-0-	-162	-0-	184 5 4	1	3362	2	Y	306	327 0			-0-				
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	212 391 9	1	3805	2	Y	355	355 0			-0-				
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	201 4 4	1	3482	2	Y	342	327 0			15				
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	217 9 4	1	3685	2	Y	371	386 0			-0-				
01 DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	179 8 4	1	3216	2	Y	328	327 0			1				
PILONCILLO															WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845				
08	9486 X	8231	-0-	-1255	-0-	404 31 4	1	7535	2	Y	237	236 0			16				
09	9180 X	7935	-0-	-1245	-0-	393 30 4	1	7260	2	Y	229	245 0			-0-				
10	9486 X	8187	-0-	-1299	-0-	421 31 4	1	7497	2	Y	216	216 0			-0-				
11	9090 X	7630	-0-	-1460	-0-	400 9 4	1	6937	2	Y	258	243 0			15				
12	8835 X	7914	-0-	-921	-0-	421 18 4	1	7145	2	Y	300	315 0			-0-				
01 DLQ G-10		7856	-0-	7856	7856	396 17 4	1	7109	2	Y	304	302 0			2				
PILONCILLO															WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974				
08	7254 X	7182	-0-	-72	-0-	356 31 4	1	6587	2	Y	189	189 0			12				
09	7020 X	6895	-0-	-125	-0-	344 234 9	1	6317	2	Y	213	225 0			-0-				
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	366 30 4	1	6489	2	Y	214	214 0			-0-				
11	6960 X	6425	-0-	-535	-0-	338 7 4	1	5853	2	Y	206	196 0			10				
12	7192 X	6572	-0-	-620	-0-	352 15 4	1	5962	2	Y	221	231 0			-0-				
01 DLQ G-10		6626	-0-	6626	6626	336 14 4	1	6025	2	Y	228	226 0			2				
PILONCILLO															WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510				
08	5797 X	5550	-0-	-247	-0-	278 31 4	1	5096	2	Y	132	132 0			8				
09	5610 X	5343	-0-	-267	-0-	270 160 9	1	4913	2	Y	145	153 0			-0-				
10	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	281 175 9	1	5075	2	Y	159	159 0			-0-				
11	5400 X	5159	-0-	-241	-0-	272 6 4	1	4705	2	Y	160	152 0			8				
12	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	286 12 4	1	4845	2	Y	167	175 0			-0-				
01 DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	257 36 4	1	4563	2	Y	162	160 0			2				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	9889 X	9602	-0-	-287	-0-	472 1	8748 2	Y	311	297	0				30
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	486 1	8969 2	Y	326	356	0				-0-
10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	513 1	9180 2	Y	317	317	0				-0-
11	9300 X	9227	-0-	-73	-0-	483 1	8355 2	Y	344	328	0				16
12	10168 X	9603	-0-	-565	-0-	511 1	8671 2	Y	364	380	0				-0-
01	DLQ G-10	9481	-0-	9481	9481	478 1	8579 2	Y	367	365	0				2
						20 4	404 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563															
08	7967 X	7805	-0-	-162	-0-	382 1	7147 2	Y	223	223	0				11
09	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	389 1	7115 2	Y	243	254	0				-0-
10	7936 X	7779	-0-	-157	-0-	402 1	7089 2	Y	234	234	0				-0-
11	7620 X	7186	-0-	-434	-0-	377 1	6534 2	Y	243	231	0				12
12	8060 X	7449	-0-	-611	-0-	398 1	6750 2	Y	258	270	0				-0-
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	375 1	6736 2	Y	263	261	0				2
						16 4	289 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736															
08	10974 X	9338	-0-	-1636	-0-	462 1	8536 2	Y	281	281	0				1
09	10620 X	9359	-0-	-1261	-0-	448 1	8163 2	Y	653	654	0				-0-
10	10974 X	9365	-0-	-1609	-0-	463 1	8242 2	Y	572	572	0				-0-
11	9030 X	8876	-0-	-154	-0-	450 1	7792 2	Y	567	539	0				28
12	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	469 1	7946 2	Y	588	616	0				-0-
01	DLQ G-10	9039	-0-	9039	9039	441 1	7920 2	Y	599	594	0				5
						19 4	659 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735															
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	41 1	777 2	Y	26	26	0				1
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32 1	747 2	Y	1	2	0				-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	682 2	Y	35	35	0				-0-
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	42 1	731 2	Y	10	10	0				-0-
12	806 N	738	-0-	-68	-0-	40 1	661 2	Y	25	25	0				-0-
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	35 1	635 2	Y	27	26	0				1
						2 4	30 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	13144 X	11420	-0-	-1724	-0-	570 1	10535 2	Y	258	255 0				21	
09	12720 X	11125	-0-	-1595	-0-	31 4	284 9	Y	487	508 0				-0-	
10	13144 X	11783	-0-	-1361	-0-	540 1	10019 2	Y	829	829 0				-0-	
11	11430 X	11159	-0-	-271	-0-	30 4	536 9	Y	821	781 0				40	
12	11811 X	11433	-0-	-378	-0-	569 1	10272 2	Y	854	894 0				-0-	
01 DLQ G-10		11379	-0-	11379	11379	30 4	912 9	Y	869	865 0				4	
						559 1	9685 2	Y							
						12 4	903 9	Y							
						583 1	9887 2	Y							
						24 4	939 9	Y							
						549 1	9851 2	Y							
						23 4	956 9	Y							
PILONCILLO														WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707	
08	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	186 1	3572 2	Y	113	113 0				5	
09	4020 X	3828	-0-	-192	-0-	124 9			103	108 0				-0-	
10	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	182 1	3533 2	Y	107	107 0				-0-	
11	3810 X	3528	-0-	-282	-0-	113 9			88	84 0				4	
12	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	192 1	3527 2	Y	92	96 0				-0-	
01 DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	118 9			106	104 0				2	
						187 1	3240 2	Y							
						4 4	97 9	Y							
						194 1	3297 2	Y							
						8 4	101 9	Y							
						177 1	3180 2	Y							
						8 4	117 9	Y							
PILONCILLO														WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751	
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	191 1	3465 2	Y	72	72 0				5	
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	79 9			115	120 0				-0-	
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	210 1	3989 2	Y	115	115 0				-0-	
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	127 9			142	134 0				8	
12	4464 X	4310	-0-	-154	-0-	212 1	4042 2	Y	177	185 0				-0-	
01 DLQ G-10		4243	-0-	4243	4243	127 9			172	172 0				-0-	
						222 1	3841 2	Y							
						5 4	156 9	Y							
						229 1	3876 2	Y							
						10 4	195 9	Y							
						214 1	3831 2	Y							
						9 4	189 9	Y							
PILONCILLO														WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634	
08	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	155 1	2887 2	Y	76	76 0				4	
09	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	84 9			83	87 0				-0-	
10	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	151 1	2788 2	Y	146	146 0				-0-	
11	3090 X	2965	-0-	-125	-0-	14 4	91 9	Y	115	111 0				4	
12	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	155 1	2854 2	Y	109	113 0				-0-	
01 DLQ G-10		3035	-0-	3035	3035	161 9			128	126 0				2	
						155 1	2680 2	Y							
						3 4	127 9	Y							
						163 1	2755 2	Y							
						7 4	120 9	Y							
						152 1	2736 2	Y							
						6 4	141 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4867 X	4685	-0-	-182	-0-	238 188 9	1	4259	2	Y	171	171	0	6
09	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	216 206 9	1	4090	2	Y	187	193	0	-0-
10	4836 X	4803	-0-	-33	-0-	246 224 9	1	4333	2	Y	204	204	0	-0-
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	236 5 4	1	4083	2	Y	223	211	0	12
12	4681 X	4648	-0-	-33	-0-	244 10 4	1	4143	2	Y	228	240	0	-0-
01 DLQ G-10		4701	-0-	4701	4701	237 10 4	1	4246	2	Y	189	189	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
08	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	217 168 9	1	4175	2	Y	153	153	0	11
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	215 256 9	1	4076	2	Y	233	244	0	-0-
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	217 254 9	1	4104	2	Y	231	231	0	-0-
11	4410 X	4371	-0-	-39	-0-	225 5 4	1	3901	2	Y	218	208	0	10
12	4712 X	4491	-0-	-221	-0-	236 10 4	1	3999	2	Y	224	234	0	-0-
01 DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	215 9 4	1	3856	2	Y	278	273	0	5
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
08	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	152 213 9	1	2722	2	Y	194	194	0	6
09	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	149 262 9	1	2601	2	Y	238	244	0	-0-
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	154 223 9	1	2658	2	Y	203	203	0	-0-
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	150 3 4	1	2591	2	Y	168	160	0	8
12	3100 X	2758	-0-	-342	-0-	142 6 4	1	2409	2	Y	183	191	0	-0-
01 DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	133 6 4	1	2385	2	Y	165	165	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	155 4 4	1	2784	2	Y	288	279	0	19
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	139 430 9	1	2572	2	Y	391	410	0	-0-
10	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	141 4 4	1	2542	2	Y	250	250	0	-0-
11	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	148 11 4	1	2548	2	Y	182	170	0	12
12	3255 X	2837	-0-	-418	-0-	147 11 4	1	2489	2	Y	173	185	0	-0-
01 DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913	141 9 4	1	2522	2	Y	219	211	0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	60	1	1039	2	Y	44	44	0	4
						2	4	48	9					
09	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	60	1	971	2	Y	8	12	0	-0-
						9	9							
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	61	1	1000	2	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	50	1	859	2	Y	93	88	0	5
						1	4	102	9					
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	934	2	Y	108	113	0	-0-
						2	4	119	9					
01 DLQ	G-10	1112	-0-	1112	1112	53	1	949	2	Y	98	98	0	-0-
						2	4	108	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
08	9331 X	8712	-0-	-619	-0-	391	1	7231	2	Y	963	891	0	123
						31	4	1059	9					
09	9030 X	7956	-0-	-1074	-0-	362	1	6632	2	Y	856	979	0	-0-
						20	4	942	9					
10	9331 X	8084	-0-	-1247	-0-	388	1	6914	2	Y	683	683	0	-0-
						31	4	751	9					
11	8430 X	7317	-0-	-1113	-0-	367	1	6364	2	Y	525	500	0	25
						8	4	578	9					
12	8711 X	7264	-0-	-1447	-0-	371	1	6296	2	Y	528	553	0	-0-
						16	4	581	9					
01 DLQ	G-10	6537	-0-	6537	6537	317	1	5658	2	Y	484	484	0	-0-
						30	4	532	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
08	3100 N	2217	-0-	-883	224	96	1	1865	2	Y	233	232	0	11
						256	9							
09	2413 N	2189	-0-	-224	-0-	91	1	1817	2	Y	255	266	0	-0-
						281	9							
10	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	95	1	1791	2	Y	250	250	0	-0-
						275	9							
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	2	Y	254	242	0	12
						2	4	279	9					
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	109	1	1848	2	Y	292	304	0	-0-
						5	4	321	9					
01 DLQ	G-10	2216	-0-	2216	2216	99	1	1784	2	Y	299	299	0	-0-
						4	4	329	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
08	6417 X	5929	-0-	-488	-0-	292	1	5462	2	Y	131	131	0	-0-
						31	4	144	9					
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	297	1	5350	2	Y	911	911	0	-0-
						1002	9							
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	312	1	5563	2	Y	521	521	0	-0-
						2	4	573	9					
11	5940 X	5742	-0-	-198	-0-	306	1	5301	2	Y	116	111	0	5
						7	4	128	9					
12	6882 X	5728	-0-	-1154	-0-	311	1	5275	2	Y	117	122	0	-0-
						13	4	129	9					
01 DLQ	G-10	5832	-0-	5832	5832	300	1	5385	2	Y	122	122	0	-0-
						13	4	134	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
TBM CATARINA, LLC																											
PILONCILLO																											
WELL #: D 19HZ														RRCID -> 279171													
COMPL. DATE 06/01/2015														TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
08	5580 X	5525	-0-	-55	-0-	278 1	5180 2	31 4	36 9	Y	33	33 0				4											
09	5400 X	5268	-0-	-132	-0-	270 1	4975 2	23 9		Y	21	25 0				-0-											
10	5580 X	5308	-0-	-272	-0-	271 1	4954 2	83 9		Y	75	75 0				-0-											
11	5400 X	4916	-0-	-484	-0-	263 1	4549 2	6 4	98 9	Y	89	84 0				5											
12	5580 X	5005	-0-	-575	-0-	272 1	4610 2	11 4	112 9	Y	102	107 0				-0-											
01 DLQ	G-10	4946	-0-	4946	4946	255 1	4566 2	11 4	114 9	Y	104	103 0				1											
PILONCILLO																											
WELL #: D 19HI														RRCID -> 279172													
COMPL. DATE 06/01/2015														TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684													
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	217 1	4048 2	76 9		Y	69	69 0				4											
09	4410 X	3953	-0-	-457	-0-	204 1	3722 2	7 4	20 9	Y	18	22 0				-0-											
10	4557 X	3663	-0-	-894	-0-	188 1	3428 2	47 9		Y	43	43 0				-0-											
11	4380 X	3574	-0-	-806	-0-	192 1	3324 2	4 4	54 9	Y	49	45 0				4											
12	4433 X	3908	-0-	-525	-0-	213 1	3618 2	9 4	68 9	Y	62	66 0				-0-											
01 DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	196 1	3520 2	8 4	105 9	Y	95	93 0				2											
PILONCILLO																											
WELL #: D 19HH														RRCID -> 279210													
COMPL. DATE 06/03/2015														TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236													
08	4278 X	4125	-0-	-153	-0-	214 1	3857 2	54 9		Y	49	49 0				3											
09	4140 X	3815	-0-	-325	-0-	196 1	3593 2	26 9		Y	24	27 0				-0-											
10	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	214 1	3756 2	84 9		Y	76	76 0				-0-											
11	4110 X	3699	-0-	-411	-0-	198 1	3432 2	4 4	65 9	Y	59	58 0				1											
12	4123 X	3685	-0-	-438	-0-	202 1	3419 2	8 4	56 9	Y	51	52 0				-0-											
01 DLQ	G-10	3761	-0-	3761	3761	195 1	3491 2	8 4	67 9	Y	61	60 0				1											
PILONCILLO																											
WELL #: D 19HG														RRCID -> 279211													
COMPL. DATE 06/03/2015														TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518													
08	4836 X	4830	-0-	-6	-0-	245 1	4517 2	2 4	66 9	Y	60	60 0				2											
09	4680 X	4402	-0-	-278	-0-	224 1	4147 2	31 9		Y	28	30 0				-0-											
10	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	237 1	4194 2	81 9		Y	74	74 0				-0-											
11	4680 X	4075	-0-	-605	-0-	218 1	3768 2	5 4	84 9	Y	76	73 0				3											
12	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	224 1	3799 2	9 4	88 9	Y	80	83 0				-0-											
01 DLQ	G-10	3564	-0-	3564	3564	184 1	3287 2	15 4	78 9	Y	71	71 0				-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4309 X	3923	-0-	-386	-0-	204	1	3719	2	Y	-0-			6
09	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	185	1	3466	2	Y	-0-	6	0	-0-
10	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	163	1	2952	2	Y	14	14	0	-0-
						32	4	15	9					
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	226	1	3872	2	Y	19	17	0	2
						27	4	21	9					
12	3937 X	2231	-0-	-1706	-0-	124	1	2079	2	Y	10	12	0	-0-
						17	4	11	9					
01 DLQ	G-10	93	-0-	93	93	7	1	18	2	Y	-0-			-0-
						68	4							
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
08	3968 X	3708	-0-	-260	-0-	186	1	3522	2	Y	-0-			5
09	3840 X	3556	-0-	-284	-0-	179	1	3377	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	189	1	3473	2	Y	16	5	0	-0-
						18	9							
11	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	189	1	3273	2	Y	16	15	0	1
						4	4	18	9					
12	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	201	1	3411	2	Y	17	18	0	-0-
						8	4	19	9					
01 DLQ	G-10	4074	-0-	4074	4074	214	1	3830	2	Y	19	19	0	-0-
						9	4	21	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
08	3751 X	176	-0-	-3575	-0-	7	1	128	2	Y	3	3	0	12
						38	4	3	9					
09	3630 X	424	-0-	-3206	-0-	16	1	321	2	Y	6	18	0	-0-
						80	4	7	9					
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	179	1	3232	2	Y	83	83	0	-0-
						64	4	91	9					
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	254	1	4392	2	Y	117	111	0	6
						6	4	129	9					
12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	345	1	5843	2	Y	158	164	0	-0-
						14	4	174	9					
01 DLQ	G-10	6784	-0-	6784	6784	347	1	6232	2	Y	173	172	0	1
						15	4	190	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			9
09	3990 X	10	-0-	-3980	-0-	10	2			Y	-0-	9	0	-0-
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
11	3840 X	1	-0-	-3839	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826														
08	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	93	1	1800	2	Y	76	76	0	6
						84	9							
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	90	1	1705	2	Y	56	62	0	-0-
						62	9							
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	93	1	1689	2	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
11	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	94	1	1625	2	Y	163	156	0	7
						2	4	179	9					
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	97	1	1646	2	Y	159	166	0	-0-
						4	4	175	9					
01 DLQ	G-10	1931	-0-	1931	1931	92	1	1652	2	Y	166	164	0	2
						4	4	183	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO													WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025		
08	2294 X	2223	-0-	-71	-0-	96	1	1829	2	Y	271	258	0		27
						298	9								
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	221	248	0		-0-
						243	9								
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	1960	2	Y	244	244	0		-0-
						268	9								
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	2	Y	254	242	0		12
						2	4	279	9						
12	2449 X	2132	-0-	-317	-0-	103	1	1747	2	Y	253	265	0		-0-
						4	4	278	9						
01	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	97	1	1735	2	Y	162	162	0		-0-
						4	4	178	9						

PILONCILLO													WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253		
08	2213 N	2002	-0-	-211	-0-	93	1	1850	2	Y	54	54	0		8
						59	9								
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1691	2	Y	27	35	0		-0-
						30	9								
10	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	92	1	1656	2	Y	65	65	0		-0-
						72	9								
11	1950 N	1605	-0-	-345	-0-	84	1	1453	2	Y	60	57	0		3
						2	4	66	9						
12	1891 N	125	-0-	-1766	-0-	7	1	112	2	Y	5	8	0		-0-
						6	9								
01	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	111	1	1989	2	Y	85	82	0		3
						9	4	94	9						

PILONCILLO													WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152		
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	94	1	1818	2	Y	59	59	0		3
						65	9								
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	Y	29	32	0		-0-
						32	9								
10	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	93	1	1726	2	Y	72	72	0		-0-
						79	9								
11	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	99	1	1721	2	Y	75	72	0		3
						2	4	83	9						
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	2	Y	81	84	0		-0-
						4	4	89	9						
01	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	93	1	1663	2	Y	78	76	0		2
						11	4	86	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	186	1	3422	2	Y	476	450	0		47
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	524	9	3272	2	Y	479	526	0		-0-
10	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	179	1	3344	2	Y	459	459	0		-0-
11	3990 X	3881	-0-	-109	-0-	527	9	3187	2	Y	460	439	0		21
12	4123 X	3791	-0-	-332	-0-	184	1	3089	2	Y	465	486	0		-0-
01 DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	4	4	512	9						
						168	1	3024	2	Y	497	494	0		3
						7	4	547	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529															
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
09	720 N	7	-0-	-713	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	0		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	9								
01 DLQ G-10		3	-0-	3	3	6	2			Y	-0-				-0-
						3	2			Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470															
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	154	1	2763	2	Y	337	314	0		30
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	371	9	2621	2	Y	326	356	0		-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	2830	2	Y	225	225	0		-0-
11	3180 X	3130	-0-	-50	-0-	359	9	2708	2	Y	239	227	0		12
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	155	1	263	9	Y	311	323	0		-0-
01 DLQ G-10		3847	-0-	3847	3847	248	9	3027	2	Y	435	433	0		2
						156	1	342	9						
						3	4	479	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510															
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	215	1	4034	2	Y	519	499	0		37
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	571	9	3899	2	Y	499	536	0		-0-
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	210	1	4143	2	Y	516	516	0		-0-
11	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	549	9	3707	2	Y	498	475	0		23
12	4805 X	4117	-0-	-688	-0-	226	1	548	9	Y	461	484	0		-0-
01 DLQ G-10		4209	-0-	4209	4209	568	9	3388	2	Y	551	543	0		8
						214	1	507	9						
						5	4	606	9						
						201	1								
						21	4								
						190	1								
						12	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																							
PILONCILLO																							
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-		364	1	6645	2	Y	723	710	0			50						
09	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-		31	4	795	9							-0-						
10	7657 X	7248	-0-	-409	-0-		355	1	6444	2	Y	697	747	0			-0-						
11	7590 X	6968	-0-	-622	-0-		767	9									-0-						
12	7843 X	5082	-0-	-2761	-0-		356	1	6388	2	Y	430	430	0			-0-						
01 DLQ G-10		6492	-0-	6492	6492		31	4	473	9							-0-						
							346	1	6002	2	Y	556	524	0			32						
							8	4	612	9							-0-						
							256	1	4343	2	Y	429	461	0			-0-						
							11	4	472	9							-0-						
							317	1	5682	2	Y	436	419	0			17						
							13	4	480	9													
PILONCILLO														WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541									
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		186	1	3568	2	Y	466	440	0			39						
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		513	9									-0-						
10	4247 X	4099	-0-	-148	-0-		180	1	3388	2	Y	455	494	0			-0-						
11	4140 X	4119	-0-	-21	-0-		501	9									-0-						
12	4278 X	4120	-0-	-158	-0-		186	1	3437	2	Y	433	433	0			-0-						
01 DLQ G-10		3245	-0-	3245	3245		476	9									-0-						
							197	1	3412	2	Y	460	436	0			24						
							4	4	506	9							-0-						
							200	1	3392	2	Y	473	497	0			-0-						
							8	4	520	9							-0-						
							149	1	2672	2	Y	380	379	0			1						
							6	4	418	9													
PILONCILLO														WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320									
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-		57	1	1127	2	Y	160	159	0			17						
09	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-		176	9									-0-						
10	1364 X	1196	-0-	-168	-0-		60	1	947	2	Y	119	136	0			-0-						
11	1320 X	759	-0-	-561	-0-		131	9									-0-						
12	1364 X	532	-0-	-832	-0-		61	1	973	2	Y	147	147	0			-0-						
01 DLQ G-10		29	-0-	29	29		162	9									-0-						
							36	1	627	2	Y	86	84	0			2						
							1	4	95	9							-0-						
							25	1	432	2	Y	67	69	0			-0-						
							1	4	74	9							-0-						
							1	1	21	2	Y	6	6	0			-0-						
							7	9															
PILONCILLO														WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511									
08	6572 X	6272	-0-	-300	-0-		311	1	5854	2	Y	70	70	0			3						
09	6360 X	6025	-0-	-335	-0-		30	4	77	9							-0-						
10	6572 X	6215	-0-	-357	-0-		304	1	5684	2	Y	34	37	0			-0-						
11	6300 X	5843	-0-	-457	-0-		37	9									-0-						
12	6262 X	4174	-0-	-2088	-0-		319	1	5791	2	Y	85	85	0			-0-						
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		11	4	94	9							-0-						
							313	1	5416	2	Y	97	93	0			4						
							7	4	107	9							-0-						
							228	1	3861	2	Y	68	72	0			-0-						
							10	4	75	9							-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	200 1	3711 2	Y		97	97	0		-0-	
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	107 9	3541 2	Y		45	45	0		-0-	
10	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	192 1	3649 2	Y		96	96	0		-0-	
11	4050 X	3679	-0-	-371	-0-	50 9	3302 2	Y		165	158	0		7	
12	4185 X	2089	-0-	-2096	-0-	204 1	182 9			98	105	0		-0-	
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	106 9	1866 2	Y		-0-				-0-	
						191 1	108 9								
						4 4									
						110 1									
						5 4									
PILONCILLO														WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806	
08	9424 X	9171	-0-	-253	-0-	464 1	8599 2	Y		70	70	0		9	
09	9120 X	8623	-0-	-497	-0-	31 4	8118 2	Y		30	39	0		-0-	
10	9424 X	8812	-0-	-612	-0-	442 1	33 9			85	85	0		-0-	
11	8910 X	8175	-0-	-735	-0-	30 4	8223 2	Y		83	80	0		3	
12	9176 X	8220	-0-	-956	-0-	464 1	94 9			86	89	0		-0-	
01 DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	31 4	7633 2	Y		34	34	0		-0-	
						10 4	91 9								
						451 1	7655 2	Y							
						19 4	95 9								
						173 1	3111 2	Y							
						7 4	37 9								
PILONCILLO														WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258	
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	524 1	9651 2	Y		98	98	0		5	
09	10050 X	9863	-0-	-187	-0-	31 4	108 9			47	52	0		-0-	
10	10385 X	10073	-0-	-312	-0-	508 1	9273 2	Y		98	98	0		-0-	
11	10050 X	9366	-0-	-684	-0-	30 4	52 9			95	91	0		4	
12	10385 X	9205	-0-	-1180	-0-	525 1	9409 2	Y		96	100	0		-0-	
01 DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540	31 4	108 9			36	36	0		-0-	
						11 4	105 9								
						505 1	8745 2	Y							
						21 4	106 9								
						184 1	3308 2	Y							
						8 4	40 9								
PILONCILLO														WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475	
08	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	525 1	9838 2	Y		133	133	0		6	
09	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	31 4	146 9			137	143	0		-0-	
10	10230 X	9970	-0-	-260	-0-	503 1	9240 2	Y		152	152	0		-0-	
11	9900 X	9691	-0-	-209	-0-	30 4	151 9			172	164	0		8	
12	10230 X	6569	-0-	-3661	-0-	514 1	9251 2	Y		122	130	0		-0-	
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	38 4	167 9			-0-				-0-	
						518 1	8973 2	Y							
						11 4	189 9								
						357 1	6063 2	Y							
						15 4	134 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8246 X	8193	-0-	-53	-0-		411 1	7632 2	31 4	119 9	Y	108	108 0				5
09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-		403 1	7429 2	30 4	131 9	Y	119	124 0				-0-
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-		430 1	7681 2	31 4	138 9	Y	125	125 0				-0-
11	7920 X	7857	-0-	-63	-0-		420 1	7278 2	9 4	150 9	Y	136	129 0				7
12	8246 X	5806	-0-	-2440	-0-		316 1	5359 2	13 4	118 9	Y	107	114 0				-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PILONCILLO														WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191			
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-		68 1	1201 2	157 9		Y	143	143 0				8
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		82 1	1418 2	152 9		Y	138	146 0				-0-
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-		71 1	1284 2	158 9		Y	144	144 0				-0-
11	1380 X	1021	-0-	-359	-0-		51 1	878 2	1 4	91 9	Y	83	80 0				3
12	1705 X	953	-0-	-752	-0-		47 1	791 2	5 4	110 9	Y	100	103 0				-0-
01 DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012		43 1	779 2	2 4	188 9	Y	171	166 0				5
PILONCILLO														WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070			
08	3007 X	2968	-0-	-39	-0-		124 1	2268 2	576 9		Y	524	506 0				37
09	2910 X	2880	-0-	-30	-0-		119 1	2186 2	575 9		Y	523	560 0				-0-
10	2976 X	2758	-0-	-218	-0-		122 1	2205 2	431 9		Y	392	392 0				-0-
11	2880 X	2391	-0-	-489	-0-		113 1	1949 2	2 4	327 9	Y	297	288 0				9
12	2976 X	2077	-0-	-899	-0-		103 1	1748 2	4 4	222 9	Y	202	211 0				-0-
01 DLQ	G-10	2001	-0-	2001	2001		97 1	1731 2	8 4	165 9	Y	150	149 0				1
PILONCILLO														WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372			
08	4805 X	4458	-0-	-347	-0-		210 1	3773 2	475 9		Y	432	401 0				48
09	4650 X	4432	-0-	-218	-0-		210 1	3732 2	490 9		Y	445	493 0				-0-
10	4805 X	4480	-0-	-325	-0-		217 1	3824 2	439 9		Y	399	399 0				-0-
11	4590 X	4271	-0-	-319	-0-		206 1	3574 2	5 4	486 9	Y	442	419 0				23
12	4588 X	4347	-0-	-241	-0-		212 1	3590 2	9 4	536 9	Y	487	504 0				6
01 DLQ	G-10	4106	-0-	4106	4106		189 1	3399 2	8 4	510 9	Y	464	468 0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 1HY															RRCID -> 280390															COMPL. DATE 10/30/2015															TOTAL DEPTH 8415															PERF. 8542 - 14313														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
08	3100	N	2628	-0-		-472		4119		121 1	310 9		2197	2	Y	282		273	0				26																																																																		
09	3000	N	2563	-0-		-437		3682		113 1	4 4		2076	2	Y	336		362	0				-0-																																																																		
10	3100	N	2526	-0-		-574		3108		122 1	306 9		2098	2	Y	278		278	0				-0-																																																																		
11	3000	N	2410	-0-		-590		2518		116 1	3 4		2009	2	Y	256		244	0				12																																																																		
12	3100	N	2424	-0-		-676		1842		119 1	5 4		2016	2	Y	258		270	0				-0-																																																																		
01	DLQ	G-10	2393	-0-		2393		4235		111 1	5 4		1993	2	Y	258		256	0				2																																																																		
											5 4		284	9																																																																											
PILONCILLO															WELL #: A 2HZ															RRCID -> 280425															COMPL. DATE 11/04/2015															TOTAL DEPTH 8036															PERF. 8222 - 14173														
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
PILONCILLO															WELL #: A 16HY															RRCID -> 280485															COMPL. DATE 08/21/2015															TOTAL DEPTH 7751															PERF. 7910 - 15023														
08	1642	N	1642	-0-		-0-		-0-		69 1	316 9		1257	2	Y	287		277	0				19																																																																		
09	1487	N	1487	-0-		-0-		-0-		66 1	209 9		1212	2	Y	190		209	0				-0-																																																																		
10	1881	N	1881	-0-		-0-		-0-		92 1	240 9		1549	2	Y	218		218	0				-0-																																																																		
11	1647	N	1647	-0-		-0-		-0-		70 1	2 4		1206	2	Y	335		316	0				19																																																																		
12	1676	N	1676	-0-		-0-		-0-		80 1	3 4		1360	2	Y	212		231	0				-0-																																																																		
01	DLQ	G-10	1636	-0-		1636		1636		78 1	3 4		1409	2	Y	133		129	0				4																																																																		
											3 4		146	9																																																																											
PILONCILLO															WELL #: A 16HX															RRCID -> 280586															COMPL. DATE 08/15/2015															TOTAL DEPTH 7975															PERF. 8238 - 15161														
08	1488	X	420	-0-		-1068		-0-		13 1	14 4		301	2	Y	84		78	0				21																																																																		
09	1440	X	421	-0-		-1019		-0-		15 1	80 9		326	2	Y	73		94	0				-0-																																																																		
10	1457	X	717	-0-		-740		-0-		39 1	10 9		668	2	Y	9		9	0				-0-																																																																		
11	1410	X	812	-0-		-598		-0-		42 1	1 4		721	2	Y	44		40	0				4																																																																		
12	1395	X	562	-0-		-833		-0-		21 1	1 4		360	2	Y	164		168	0				-0-																																																																		
01	DLQ	G-10	335	-0-		335		335		14 1	1 4		244	2	Y	69		69	0				-0-																																																																		
											1 4		76	9																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	184 1	3322 2	Y	113	113	0			3	
09	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	5 4	124 9	Y	87	90	0			-0-	
10	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	152 1	2976 2	Y	103	103	0			-0-	
11	3510 X	3487	-0-	-23	-0-	96 9	3176 2	Y	108	103	0			5	
12	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	187 1	3180 2	Y	100	105	0			-0-	
01 DLQ G-10		3436	-0-	3436	3436	113 9	119 9	Y	222	213	0			9	
						184 1	3143 2	Y							
						8 4	110 9	Y							
						168 1	3017 2	Y							
						7 4	244 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307															
08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	221 1	4174 2	Y	397	366	0			43	
09	4530 X	4439	-0-	-91	-0-	2 4	437 9	Y	397	440	0			-0-	
10	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	208 1	3794 2	Y	356	356	0			-0-	
11	4680 X	4388	-0-	-292	-0-	437 9	3958 2	Y	301	289	0			12	
12	4836 X	4430	-0-	-406	-0-	217 1	3831 2	Y	361	371	0			2	
01 DLQ G-10		4301	-0-	4301	4301	392 9	331 9	Y	430	427	0			5	
						221 1	3800 2	Y							
						5 4	397 9	Y							
						224 1	3617 2	Y							
						9 4	473 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059															
08	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	862 1	16032 2	Y	435	404	0			50	
09	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	31 4	479 9	Y	402	452	0			-0-	
10	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	850 1	15637 2	Y	403	403	0			-0-	
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	30 4	442 9	Y	416	395	0			21	
12	15965 X	12995	-0-	-2970	-0-	893 1	16059 2	Y	409	428	0			2	
01 DLQ G-10		12471	-0-	12471	12471	31 4	443 9	Y	427	425	0			4	
						875 1	15153 2	Y							
						19 4	458 9	Y							
						697 1	11819 2	Y							
						29 4	450 9	Y							
						632 1	11342 2	Y							
						27 4	470 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985															
08	558 N	40	-0-	-518	-0-	5 2	35 4	Y	-0-					3	
09	540 N	33	-0-	-507	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	3	0			-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	13 2	Y	1	1	0			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 9		Y	-0-					-0-	
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6386 X	888	-0-	-5498	-0-	45	1	843	2	Y	-0-			8
09	6180 X	1325	-0-	-4855	-0-	63	1	1262	2	Y	-0-	8	0	-0-
10	5704 X	1262	-0-	-4442	-0-	62	1	1189	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
11	5490 X	1139	-0-	-4351	-0-	62	1	1066	2	Y	9	9	0	-0-
						1	4	10	9					
12	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	50	1	851	2	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					
01 DLQ	G-10	827	-0-	827	827	43	1	774	2	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220														
08	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	320	1	6013	2	Y	585	577	0	29
						31	4	644	9					
09	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	300	1	5559	2	Y	447	476	0	-0-
						492	9							
10	6851 X	6768	-0-	-83	-0-	322	1	5862	2	Y	514	514	0	-0-
						19	4	565	9					
11	6780 X	6338	-0-	-442	-0-	316	1	5466	2	Y	499	475	0	24
						7	4	549	9					
12	7006 X	6428	-0-	-578	-0-	326	1	5526	2	Y	511	533	0	2
						14	4	562	9					
01 DLQ	G-10	6419	-0-	6419	6419	308	1	5524	2	Y	522	518	0	6
						13	4	574	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870														
08	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	405	1	7596	2	Y	108	108	0	8
						31	4	119	9					
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	425	1	7883	2	Y	120	128	0	-0-
						30	4	132	9					
10	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	465	1	8330	2	Y	144	144	0	-0-
						30	4	158	9					
11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	454	1	7863	2	Y	143	136	0	7
						10	4	157	9					
12	8742 X	8480	-0-	-262	-0-	462	1	7838	2	Y	146	152	0	1
						19	4	161	9					
01 DLQ	G-10	9196	-0-	9196	9196	475	1	8524	2	Y	161	161	0	1
						20	4	177	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973														
08	3782 X	2747	-0-	-1035	-0-	135	1	2524	2	Y	75	73	0	7
						5	4	83	9					
09	3480 X	32	-0-	-3448	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	7	0	-0-
10	3534 X	599	-0-	-2935	-0-	28	1	508	2	Y	26	26	0	-0-
						34	4	29	9					
11	3360 X	1913	-0-	-1447	-0-	100	1	1660	2	Y	91	76	0	15
						53	4	100	9					
12	2759 X	415	-0-	-2344	-0-	22	1	374	2	Y	16	16	0	15
						1	4	18	9					
01 DLQ	G-10	411	-0-	411	411	21	1	371	2	Y	16	16	0	15
						1	4	18	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC																												
PILONCILLO																												
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088																												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
08	6727 X	3706	-0-	-3021	-0-	176	1	3313	2	Y	183	170	0	24														
						16	4	201	9																			
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	24	0	-0-														
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-			-0-														
11	6390 X	2	-0-	-6388	-0-	2	2			Y	-0-			-0-														
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-			-0-														
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
PILONCILLO														WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015														
08	9300 X	5398	-0-	-3902	-0-	252	1	4667	2	Y	422	399	0	42														
						15	4	464	9																			
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-	42	0	-0-														
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-			-0-														
11	8040 X	28	-0-	-8012	-0-	1	1	25	2	Y	2	2	0	-0-														
						2	9																					
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			-0-														
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-														
PILONCILLO														WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
08	3813 X	1870	-0-	-1943	-0-	91	1	1665	2	Y	104	104	0	10														
						114	9																					
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	10	0	-0-														
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-														
11	3600 X	17	-0-	-3583	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	-0-														
						1	9																					
12	3720 X	1571	-0-	-2149	-0-	82	1	1380	2	Y	96	82	0	14														
						3	4	106	9																			
01 DLQ	G-10	5048	-0-	5048	5048	248	1	4439	2	Y	319	319	0	14														
						10	4	351	9																			
PILONCILLO														WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
08	7347 X	3909	-0-	-3438	-0-	193	1	3587	2	Y	100	100	0	8														
						19	4	110	9																			
09	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	465	1	8520	2	Y	286	294	0	-0-														
						21	4	315	9																			
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	435	1	7808	2	Y	252	252	0	-0-														
						31	4	277	9																			
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	386	1	6688	2	Y	344	324	0	20														
						9	4	378	9																			
12	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	412	1	6977	2	Y	369	385	0	4														
						24	4	406	9																			
01 DLQ	G-10	7837	-0-	7837	7837	391	1	7011	2	Y	380	377	0	7														
						17	4	418	9																			
PILONCILLO														WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
08	2821 X	1721	-0-	-1100	-0-	87	1	1594	2	Y	36	36	0	7														
						40	9																					
09	2730 X	1029	-0-	-1701	-0-	47	1	940	2	Y	21	28	0	-0-														
						19	4	23	9																			
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	219	1	3870	2	Y	98	98	0	-0-														
						5	4	108	9																			
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	192	1	3328	2	Y	89	85	0	4														
						4	4	98	9																			
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	194	1	3244	2	Y	88	92	0	-0-														
						32	4	97	9																			
01 DLQ	G-10	2393	-0-	2393	2393	123	1	2165	2	Y	61	61	0	-0-														
						38	4	67	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	158 1	2870 2	Y	88	88 0			4		
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	167 1	3055 2	Y	123	127 0			-0-		
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	239 1	4366 2	Y	211	211 0			-0-		
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	205 1	3549 2	Y	94	94 0			-0-		
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	210 1	3566 2	Y	84	84 0			-0-		
01 DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	199 1	3564 2	Y	85	85 0			-0-		
PILONCILLO															
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681															
08	9951 X	722	-0-	-9229	-0-	31 1	672 2	Y	17	17 0			3		
09	8580 X	463	-0-	-8117	-0-	28 1	435 2	Y	-0-	3 0			-0-		
10	2108 X	297	-0-	-1811	-0-	17 1	262 2	Y	16	16 0			-0-		
11	1230 X	312	-0-	-918	-0-	16 1	276 2	Y	18	17 0			1		
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	530 1	8977 2	Y	388	381 0			8		
01 DLQ G-10		10294	-0-	10294	10294	520 1	9326 2	Y	381	381 0			8		
PILONCILLO															
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552															
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	221 1	4135 2	Y	75	75 0			13		
09	4290 X	4285	-0-	-5	-0-	215 1	3986 2	Y	76	89 0			-0-		
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	224 1	4093 2	Y	166	166 0			-0-		
11	4290 X	3936	-0-	-354	-0-	206 1	3563 2	Y	147	141 0			6		
12	4433 X	4143	-0-	-290	-0-	220 1	3730 2	Y	167	171 0			2		
01 DLQ G-10		4266	-0-	4266	4266	213 1	3827 2	Y	197	196 0			3		
PILONCILLO															
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226															
08	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	284 1	5350 2	Y	203	203 0			8		
09	6330 X	5881	-0-	-449	-0-	284 1	5300 2	Y	270	278 0			-0-		
10	6448 X	6152	-0-	-296	-0-	314 1	5600 2	Y	210	210 0			-0-		
11	6210 X	5795	-0-	-415	-0-	304 1	5273 2	Y	192	183 0			9		
12	6324 X	5941	-0-	-383	-0-	316 1	5360 2	Y	229	236 0			2		
01 DLQ G-10		5885	-0-	5885	5885	297 1	5327 2	Y	225	225 0			2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	7936 X	7636	-0-	-300	-0-	370	1	6797	2	Y	398	369	0	42
09	7680 X	7390	-0-	-290	-0-	31	4	438	9					
10	7843 X	7737	-0-	-106	-0-	360	1	6573	2	Y	407	449	0	-0-
11	7560 X	7190	-0-	-370	-0-	9	4	448	9					
12	7626 X	7388	-0-	-238	-0-	392	1	6961	2	Y	321	321	0	-0-
01 DLQ G-10		7367	-0-	7367	7367	31	4	353	9					
						373	1	6456	2	Y	321	305	0	16
						8	4	353	9					
						390	1	6611	2	Y	337	352	0	1
						16	4	371	9					
						367	1	6592	2	Y	356	354	0	3
						16	4	392	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HW RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276														
08	5487 X	5308	-0-	-179	-0-	254	1	4746	2	Y	258	253	0	16
09	5310 X	4502	-0-	-808	-0-	24	4	284	9					
10	5456 X	4270	-0-	-1186	-0-	215	1	3990	2	Y	267	283	0	-0-
11	5130 X	4477	-0-	-653	-0-	3	4	294	9					
12	5301 X	4380	-0-	-921	-0-	216	1	3861	2	Y	175	175	0	-0-
01 DLQ G-10		4079	-0-	4079	4079	193	9							
						232	1	4013	2	Y	206	195	0	11
						5	4	227	9					
						232	1	3933	2	Y	186	197	0	-0-
						10	4	205	9					
						206	1	3702	2	Y	147	145	0	2
						9	4	162	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854														
08	7471 X	4934	-0-	-2537	-0-	236	1	4398	2	Y	265	255	0	24
09	6960 X	3999	-0-	-2961	-0-	8	4	292	9					
10	6572 X	3636	-0-	-2936	-0-	194	1	3543	2	Y	238	262	0	-0-
11	6240 X	4618	-0-	-1622	-0-	262	9							
12	4929 X	4399	-0-	-530	-0-	179	1	3275	2	Y	164	164	0	-0-
01 DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	2	4	180	9					
						241	1	4170	2	Y	184	176	0	8
						5	4	202	9					
						234	1	3966	2	Y	172	180	0	-0-
						10	4	189	9					
						234	1	4191	2	Y	144	143	0	1
						10	4	158	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
08	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	209	1	3908	2	Y	122	122	0	5
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	21	4	134	9					
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	246	1	4452	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	40	4	174	9					
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	262	1	4531	2	Y	185	176	0	9
01 DLQ G-10		5078	-0-	5078	5078	6	4	204	9					
						271	1	4586	2	Y	192	201	0	-0-
						11	4	211	9					
						256	1	4594	2	Y	197	196	0	1
						11	4	217	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7688 X	7554	-0-	-134	-0-	375	1	6931	2	Y	197	197	0	9
						31	4	217	9					
09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	401	1	7337	2	Y	243	252	0	-0-
						22	4	267	9					
10	7688 X	7146	-0-	-542	-0-	370	1	6522	2	Y	203	203	0	-0-
						31	4	223	9					
11	7410 X	6628	-0-	-782	-0-	350	1	6052	2	Y	198	189	0	9
						8	4	218	9					
12	8308 X	6865	-0-	-1443	-0-	369	1	6252	2	Y	208	217	0	-0-
						15	4	229	9					
01 DLQ	G-10	6894	-0-	6894	6894	351	1	6293	2	Y	214	213	0	1
						15	4	235	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
08	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	373	1	7014	2	Y	428	397	0	53
						31	4	471	9					
09	7590 X	7579	-0-	-11	-0-	358	1	6721	2	Y	420	473	0	-0-
						38	4	462	9					
10	7781 X	7726	-0-	-55	-0-	377	1	6859	2	Y	417	417	0	-0-
						31	4	459	9					
11	7620 X	7215	-0-	-405	-0-	369	1	6387	2	Y	410	392	0	18
						8	4	451	9					
12	7874 X	7319	-0-	-555	-0-	381	1	6458	2	Y	422	440	0	-0-
						16	4	464	9					
01 DLQ	G-10	7250	-0-	7250	7250	357	1	6407	2	Y	428	425	0	3
						15	4	471	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
08	5828 X	5540	-0-	-288	-0-	273	1	5006	2	Y	222	219	0	15
						17	4	244	9					
09	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	258	1	4793	2	Y	231	246	0	-0-
						254	9							
10	6107 X	5535	-0-	-572	-0-	284	1	5002	2	Y	225	225	0	-0-
						1	4	248	9					
11	5910 X	5097	-0-	-813	-0-	265	1	4587	2	Y	217	206	0	11
						6	4	239	9					
12	5549 X	5087	-0-	-462	-0-	269	1	4565	2	Y	220	231	0	-0-
						11	4	242	9					
01 DLQ	G-10	4915	-0-	4915	4915	247	1	4410	2	Y	217	216	0	1
						19	4	239	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
08	3286 X	3222	-0-	-64	-0-	154	1	2884	2	Y	167	167	0	9
						184	9							
09	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	147	1	2588	2	Y	126	135	0	-0-
						6	4	139	9					
10	3286 X	2970	-0-	-316	-0-	154	1	2654	2	Y	144	144	0	-0-
						4	4	158	9					
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	142	1	2468	2	Y	141	134	0	7
						3	4	155	9					
12	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	147	1	2498	2	Y	144	150	0	1
						6	4	158	9					
01 DLQ	G-10	2876	-0-	2876	2876	143	1	2556	2	Y	152	151	0	2
						10	4	167	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		M		CODE		CODE	
08	1581 X	1037	-0-	-544	-0-	45	1	971	2	Y	19	19	0	2
09	1620 X	28	-0-	-1592	-0-	21	9							
10	1705 X	1604	-0-	-101	-0-	25	2	3	4	Y	-0-	2	0	-0-
11	1650 X	1341	-0-	-309	-0-	83	1	1491	2	Y	21	21	0	-0-
12	1705 X	1362	-0-	-343	-0-	7	4	23	9					
01 DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	70	1	1210	2	Y	54	50	0	4
						2	4	59	9					
						72	1	1224	2	Y	57	60	0	1
						3	4	63	9					
						69	1	1232	2	Y	59	59	0	1
						3	4	65	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	276	1	5067	2	Y	402	371	0	41
09	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	31	4	442	9					
10	5828 X	5459	-0-	-369	-0-	266	1	4820	2	Y	379	420	0	-0-
11	5640 X	5136	-0-	-504	-0-	417	9							
12	5828 X	5267	-0-	-561	-0-	267	1	4730	2	Y	420	420	0	-0-
01 DLQ G-10		5178	-0-	5178	5178	462	9							
						257	1	4454	2	Y	381	366	0	15
						6	4	419	9					
						269	1	4566	2	Y	383	398	0	-0-
						11	4	421	9					
						256	1	4592	2	Y	290	290	0	-0-
						11	4	319	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	342	1	6373	2	Y	403	372	0	59
09	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	31	4	443	9					
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	330	1	6128	2	Y	424	457	0	26
11	6960 X	6870	-0-	-90	-0-	466	9							
12	7192 X	7150	-0-	-42	-0-	369	1	6497	2	Y	384	384	0	26
01 DLQ G-10		7125	-0-	7125	7125	31	4	422	9					
						350	1	6064	2	Y	407	385	0	48
						8	4	448	9					
						370	1	6271	2	Y	449	468	0	29
						15	4	494	9					
						350	1	6286	2	Y	431	429	0	31
						15	4	474	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
08	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	123	1	2321	2	Y	62	62	0	4
09	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	68	9							
10	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	119	1	2231	2	Y	86	88	0	2
11	2580 X	2421	-0-	-159	-0-	95	9							
12	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	125	1	2357	2	Y	106	106	0	2
01 DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	117	9							
						126	1	2179	2	Y	103	99	0	6
						3	4	113	9					
						136	1	2302	2	Y	112	117	0	1
						11	4	123	9					
						174	1	3117	2	Y	153	149	0	5
						15	4	168	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	221 1	4070 2	Y	237	237	0			8
09	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	214 1	3970 2	Y	271	271	0			8
10	4836 X	4612	-0-	-224	-0-	222 1	4094 2	Y	269	272	0			5
11	4680 X	4308	-0-	-372	-0-	219 1	3796 2	Y	262	250	0			17
12	4836 X	4310	-0-	-526	-0-	223 1	3785 2	Y	266	282	0			1
01 DLQ G-10		4376	-0-	4376	4376	214 1	3848 2	Y	277	271	0			7
						9 4	305 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
08	4526 X	4272	-0-	-254	-0-	217 1	3982 2	Y	66	66	0			4
09	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	213 1	3845 2	Y	36	40	0			-0-
10	4433 X	4297	-0-	-136	-0-	225 1	3991 2	Y	74	74	0			-0-
11	4290 X	3049	-0-	-1241	-0-	163 1	2811 2	Y	60	54	0			6
12	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	203 1	3443 2	Y	99	105	0			-0-
01 DLQ G-10		3662	-0-	3662	3662	181 1	3253 2	Y	200	193	0			7
						8 4	220 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
08	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	124 1	2382 2	Y	387	358	0			45
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	126 1	2420 2	Y	575	576	0			44
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	153 1	2655 2	Y	465	469	0			40
11	2970 X	2940	-0-	-30	-0-	136 1	2358 2	Y	403	385	0			58
12	3286 X	2994	-0-	-292	-0-	141 1	2388 2	Y	417	433	0			42
01 DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	132 1	2369 2	Y	468	465	0			45
						6 4	515 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
08	4123 X	3477	-0-	-646	-0-	163 1	3100 2	Y	194	193	0			11
09	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	155 1	2866 2	Y	218	218	0			11
10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	149 1	2785 2	Y	202	203	0			10
11	3870 X	3116	-0-	-754	-0-	157 1	2727 2	Y	208	193	0			25
12	3999 X	3225	-0-	-774	-0-	166 1	2812 2	Y	218	227	0			16
01 DLQ G-10		3179	-0-	3179	3179	155 1	2775 2	Y	220	219	0			17
						7 4	242 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 101300																																																											
PILONCILLO															WELL #: F 5HA															RRCID -> 281393															COMPL. DATE 12/12/2022															TOTAL DEPTH 9517															PERF.10018 - 15973														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																					
08		2666	X		2495	-0-		-171		-0-							121	1	2224	2	Y			133		133	0									8																																																					
09		2580	X		2330	-0-		-250		-0-							116	1	2073	2	Y			128		128	0									8																																																					
10		2604	X		2486	-0-		-118		-0-							124	1	2197	2	Y			150		150	0									8																																																					
11		2520	X		2322	-0-		-198		-0-							118	1	2040	2	Y			146		139	0									15																																																					
12		2542	X		2385	-0-		-157		-0-							123	1	2090	2	Y			152		159	0									8																																																					
01	DLQ	G-10			2379	-0-		2379					2379				116	1	2087	2	Y			155		154	0									9																																																					
																	5	4	171	9																																																																					
PILONCILLO															WELL #: F 5HB															RRCID -> 281396															COMPL. DATE 04/23/2016															TOTAL DEPTH 9401															PERF. 9875 - 15825														
08		3782	X		3526	-0-		-256		-0-							169	1	3108	2	Y			225		224	0										13																																																				
09		3660	X		3422	-0-		-238		-0-							163	1	2999	2	Y			236		236	0										13																																																				
10		3627	X		3565	-0-		-62		-0-							174	1	3140	2	Y			228		229	0										12																																																				
11		3480	X		3252	-0-		-228		-0-							164	1	2839	2	Y			217		207	0										22																																																				
12		3534	X		3335	-0-		-199		-0-							171	1	2908	2	Y			226		236	0										12																																																				
01	DLQ	G-10			3147	-0-		3147					3147				153	1	2739	2	Y			222		216	0										18																																																				
																	11	4	244	9																																																																					
PILONCILLO															WELL #: F 5HY															RRCID -> 281397															COMPL. DATE 04/21/2016															TOTAL DEPTH 9862															PERF.10099 - 17053														
08		4049	X		4049	-0-		-0-		-0-							189	1	3598	2	Y			238		236	0										6																																																				
09		4086	X		4086	-0-		-0-		-0-							262	9	3615	2	Y			245		245	0										6																																																				
10		4123	X		4122	-0-		-1		-0-							201	1	3664	2	Y			228		230	0										4																																																				
11		3990	X		3727	-0-		-263		-0-							270	9	3288	2	Y			215		205	0										14																																																				
12		4216	X		3762	-0-		-454		-0-							207	1	3318	2	Y			218		228	0										4																																																				
01	DLQ	G-10			3759	-0-		3759					3759				251	9	3311	2	Y			226		224	0										6																																																				
																	11	4	249	9																																																																					
PILONCILLO															WELL #: F 5HZ															RRCID -> 281473															COMPL. DATE 04/20/2016															TOTAL DEPTH 9765															PERF.10239 - 17058														
08		3410	X		2482	-0-		-928		-0-							120	1	2187	2	Y			159		159	0										6																																																				
09		3120	X		2338	-0-		-782		-0-							175	9	2043	2	Y			162		162	0										6																																																				
10		2976	X		2397	-0-		-579		-0-							117	1	2085	2	Y			173		174	0										5																																																				
11		2490	X		2255	-0-		-235		-0-							178	9	1953	2	Y			170		162	0										13																																																				
12		2573	X		2277	-0-		-296		-0-							122	1	1965	2	Y			174		183	0										4																																																				
01	DLQ	G-10			2120	-0-		2120					2120				190	9	1830	2	Y			167		171	0										-0-																																																				
																	113	1	184	9																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300 WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
08	7719	X	7457	-0-	-262	-0-					355	1	6600	2	Y	428	397	0			44																																																					
											31	4	471	9																																																												
09	7470	X	7115	-0-	-355	-0-					343	1	6323	2	Y	408	408	0			44																																																					
											449	9																																																														
10	7719	X	7183	-0-	-536	-0-					368	1	6461	2	Y	294	306	0			32																																																					
											31	4	323	9																																																												
11	7230	X	6651	-0-	-579	-0-					346	1	5994	2	Y	275	261	0			46																																																					
											8	4	303	9																																																												
12	7471	X	6821	-0-	-650	-0-					362	1	6128	2	Y	287	300	0			33																																																					
											15	4	316	9																																																												
01 DLQ	G-10		6801	-0-	6801	6801					341	1	6124	2	Y	293	292	0			34																																																					
											14	4	322	9																																																												
PILONCILLO																						WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236																																																				
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-					220	1	4106	2	Y	262	257	0			19																																																					
											288	9																																																														
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-					228	1	4159	2	Y	257	257	0			19																																																					
											283	9																																																														
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-					241	1	4266	2	Y	221	222	0			18																																																					
											243	9																																																														
11	4410	X	4350	-0-	-60	-0-					224	1	3888	2	Y	212	200	0			30																																																					
											5	4	233	9																																																												
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-					234	1	3964	2	Y	220	229	0			21																																																					
											10	4	242	9																																																												
01 DLQ	G-10		4309	-0-	4309	4309					214	1	3845	2	Y	219	219	0			21																																																					
											9	4	241	9																																																												
PILONCILLO																						WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368																																																				
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-					209	1	3884	2	Y	377	350	0			42																																																					
											1	4	415	9																																																												
09	4140	X	3938	-0-	-202	-0-					188	1	3461	2	Y	263	263	0			42																																																					
											289	9																																																														
10	4278	X	3784	-0-	-494	-0-					185	1	3349	2	Y	227	229	0			40																																																					
											250	9																																																														
11	4350	X	3907	-0-	-443	-0-					198	1	3434	2	Y	246	229	0			57																																																					
											4	4	271	9																																																												
12	4495	X	3755	-0-	-740	-0-					194	1	3288	2	Y	241	249	0			49																																																					
											8	4	265	9																																																												
01 DLQ	G-10		3911	-0-	3911	3911					191	1	3434	2	Y	253	254	0			48																																																					
											8	4	278	9																																																												
PILONCILLO																						WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717																																																				
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-					275	1	5005	2	Y	412	381	0			48																																																					
											31	4	453	9																																																												
09	5640	X	5417	-0-	-223	-0-					255	1	4668	2	Y	438	438	0			48																																																					
											12	4	482	9																																																												
10	5828	X	5692	-0-	-136	-0-					275	1	4918	2	Y	454	457	0			45																																																					
											499	9																																																														
11	5640	X	5259	-0-	-381	-0-					260	1	4511	2	Y	438	417	0			66																																																					
											6	4	482	9																																																												
12	5766	X	5292	-0-	-474	-0-					267	1	4522	2	Y	447	466	0			47																																																					
											11	4	492	9																																																												
01 DLQ	G-10		5332	-0-	5332	5332					254	1	4561	2	Y	460	457	0			50																																																					
											11	4	506	9																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	7471 X	7240	-0-	-231	-0-	342	1	6469	2	Y	362	336 0	39	
						31	4	398	9					
09	7230 X	6841	-0-	-389	-0-	330	1	6166	2	Y	314	314 0	39	
						345	9							
10	7285 X	7015	-0-	-270	-0-	348	1	6308	2	Y	298	300 0	37	
						31	4	328	9					
11	7020 X	6546	-0-	-474	-0-	341	1	5900	2	Y	270	259 0	48	
						8	4	297	9					
12	7254 X	6898	-0-	-356	-0-	367	1	6207	2	Y	275	287 0	36	
						21	4	303	9					
01 DLQ G-10		6715	-0-	6715	6715	338	1	6060	2	Y	275	274 0	37	
						14	4	303	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
08	5673 X	5491	-0-	-182	-0-	266	1	4903	2	Y	265	258 0	15	
						30	4	292	9					
09	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	250	1	4647	2	Y	166	166 0	15	
						183	9							
10	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	257	1	4724	2	Y	158	159 0	14	
						174	9							
11	5310 X	4845	-0-	-465	-0-	255	1	4413	2	Y	155	147 0	22	
						6	4	171	9					
12	5487 X	5082	-0-	-405	-0-	272	1	4617	2	Y	165	172 0	15	
						11	4	182	9					
01 DLQ G-10		5104	-0-	5104	5104	259	1	4647	2	Y	170	169 0	16	
						11	4	187	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
08	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	218	1	4007	2	Y	634	629 0	29	
						697	9							
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	210	1	3715	2	Y	843	872 0	-0-	
						927	9							
10	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	214	1	3765	2	Y	830	830 0	-0-	
						913	9							
11	4770 X	4604	-0-	-166	-0-	202	1	3506	2	Y	811	773 0	38	
						4	4	892	9					
12	5022 X	4769	-0-	-253	-0-	213	1	3611	2	Y	851	888 0	1	
						9	4	936	9					
01 DLQ G-10		4773	-0-	4773	4773	201	1	3608	2	Y	868	864 0	5	
						9	4	955	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	191	1	3546	2	Y	64	64 0	3	
						5	4	70	9					
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	187	1	3449	2	Y	27	30 0	-0-	
						5	4	30	9					
10	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	160	1	2891	2	Y	57	57 0	-0-	
						19	4	63	9					
11	3690 X	2353	-0-	-1337	-0-	125	1	2144	2	Y	64	61 0	3	
						14	4	70	9					
12	3813 X	1603	-0-	-2210	-0-	87	1	1435	2	Y	47	50 0	-0-	
						29	4	52	9					
01 DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	77	1	1377	2	Y	46	43 0	3	
						10	4	51	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5487 X	5309	-0-	-178	-0-	245	1	4551	2	Y	464	436	0	43
09	5310 X	5070	-0-	-240	-0-	3	4	510	9					
10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	240	1	4468	2	Y	329	329	0	43
11	5130 X	5010	-0-	-120	-0-	362	9							
12	5301 X	5064	-0-	-237	-0-	242	1	4455	2	Y	447	450	0	40
01 DLQ G-10		4955	-0-	4955	4955	492	9							
						246	1	4254	2	Y	459	437	0	62
						5	4	505	9					
						254	1	4304	2	Y	450	471	0	41
						11	4	495	9					
						239	1	4279	2	Y	388	392	0	37
						10	4	427	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362														
08	5549 X	5258	-0-	-291	-0-	248	1	4736	2	Y	225	223	0	21
09	5370 X	5266	-0-	-104	-0-	26	4	248	9					
10	5549 X	5446	-0-	-103	-0-	241	1	4552	2	Y	430	430	0	21
11	5280 X	5096	-0-	-184	-0-	473	9							
12	5456 X	5224	-0-	-232	-0-	256	1	4642	2	Y	498	504	0	15
01 DLQ G-10		5002	-0-	5002	5002	548	9							
						248	1	4294	2	Y	499	475	0	39
						5	4	549	9					
						262	1	4443	2	Y	462	486	0	15
						11	4	508	9					
						241	1	4329	2	Y	384	387	0	12
						10	4	422	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669														
08	1178 N	926	-0-	-252	-0-	31	1	676	2	Y	199	199	0	7
09	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	219	9							
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	30	1	751	2	Y	208	208	0	7
11	3000 N	3211	-0-	211	211	229	9							
12	1322 N	1111	-0-	-211	-0-	49	1	832	2	Y	239	240	0	6
01 DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	263	9							
						130	1	2249	2	Y	745	716	0	35
						12	4	820	9					
						47	1	790	2	Y	247	261	0	21
						2	4	272	9					
						42	1	749	2	Y	240	235	0	26
						2	4	264	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6200 X	5779	-0-	-421	-0-	285 1	5355 2	31 4	108 9	Y	98	98	0		5
09	6000 X	5808	-0-	-192	-0-	298 1	5394 2	116 9		Y	105	105	0		5
10	6200 X	5896	-0-	-304	-0-	304 1	5457 2	3 4	132 9	Y	120	120	0		5
11	5790 X	5570	-0-	-220	-0-	295 1	5117 2	7 4	151 9	Y	137	129	0		13
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	331 1	5617 2	14 4	167 9	Y	152	157	0		8
01 DLQ	G-10	6542	-0-	6542	6542	335 1	6010 2	14 4	183 9	Y	166	166	0		8
PILONCILLO															
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098															
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	330 1	6118 2	31 4	385 9	Y	350	324	0		45
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	327 1	6008 2	473 9		Y	430	430	0		45
10	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	325 1	5839 2	22 4	548 9	Y	498	501	0		42
11	6630 X	6326	-0-	-304	-0-	323 1	5594 2	7 4	402 9	Y	365	353	0		54
12	7037 X	6414	-0-	-623	-0-	337 1	5713 2	14 4	350 9	Y	318	336	0		36
01 DLQ	G-10	6702	-0-	6702	6702	322 1	5784 2	14 4	582 9	Y	529	511	0		54
PILONCILLO															
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166															
08 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200															
08	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	152 1	2774 2	229 9		Y	208	208	0		13
09	3060 X	3036	-0-	-24	-0-	147 1	2682 2	207 9		Y	188	188	0		13
10	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	154 1	2703 2	193 9		Y	175	176	0		12
11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	147 1	2552 2	3 4	235 9	Y	214	201	0		25
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	161 1	2733 2	7 4	271 9	Y	246	257	0		14
01 DLQ	G-10	2702	-0-	2702	2702	132 1	2377 2	6 4	187 9	Y	170	172	0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	236	1	4341	2	Y	436	408	0		44
09	4860 X	4739	-0-	-121	-0-	217	1	4048	2	Y	431	431	0		44
10	5022 X	4816	-0-	-206	-0-	226	1	4151	2	Y	399	401	0		42
11	4890 X	4736	-0-	-154	-0-	227	1	3940	2	Y	513	482	0		73
12	5053 X	4957	-0-	-96	-0-	241	1	4089	2	Y	561	594	0		40
01	DLQ G-10	4646	-0-	4646	4646	220	1	3956	2	Y	419	415	0		44
						9	4	461	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556															
08	5301 X	5299	-0-	-2	-0-	234	1	4371	2	Y	625	617	0		26
09	5130 X	4536	-0-	-594	-0-	228	1	4154	2	Y	140	140	0		26
10	5239 X	4930	-0-	-309	-0-	229	1	4123	2	Y	525	529	0		22
11	5130 X	4712	-0-	-418	-0-	225	1	3890	2	Y	538	513	0		47
12	5301 X	4229	-0-	-1072	-0-	205	1	3476	2	Y	490	515	0		22
01	DLQ G-10	4124	-0-	4124	4124	189	1	3390	2	Y	488	484	0		26
						8	4	537	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447															
08	4433 X	4340	-0-	-93	-0-	206	1	3855	2	Y	254	252	0		16
09	4290 X	4106	-0-	-184	-0-	189	1	3579	2	Y	307	307	0		16
10	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	207	1	3646	2	Y	284	286	0		14
11	4200 X	4056	-0-	-144	-0-	204	1	3540	2	Y	279	267	0		26
12	4340 X	4175	-0-	-165	-0-	214	1	3631	2	Y	292	304	0		14
01	DLQ G-10	4319	-0-	4319	4319	202	1	3632	2	Y	433	423	0		24
						9	4	476	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622															
08	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	185	1	3333	2	Y	103	103	0		10
09	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	180	1	3150	2	Y	255	255	0		10
10	3658 X	3593	-0-	-65	-0-	185	1	3193	2	Y	195	196	0		9
11	3510 X	3463	-0-	-47	-0-	171	1	2965	2	Y	294	275	0		28
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	190	1	3221	2	Y	276	284	0		20
01	DLQ G-10	3797	-0-	3797	3797	181	1	3258	2	Y	318	315	0		23
						8	4	350	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	205 1	3753 2	Y			389	362 0		40
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	428 9	3914 2	Y			390	390 0		40
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	210 1	4071 2	Y			312	314 0		38
11	4230 X	4111	-0-	-119	-0-	429 9	3606 2	Y			265	254 0		49
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	224 1	4064 2	Y			431	441 0		39
01 DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	5040	343 9	4422 2	Y			329	331 0		37
						208 1	362 9							
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4								
						246 1								
						10 4								
						428 9								
						210 1								
						429 9								
						224 1								
						343 9								
						208 1								
						5 4								
						240 1								
						10 4			</					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	129 23	1 4	2407 241	2 9	Y	219	216 0		17			
09	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	127 4	1 4	2415 231	2 9	Y	210	210 0		17			
10	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	137 202	1 9	2466	2	Y	184	195 0		6			
11	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	133 8	1 4	2289 248	2 9	Y	225	214 0		17			
12	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	130 10	1 4	2200 249	2 9	Y	226	234 0		9			
01 DLQ	G-10	2723	-0-	2723	2723	131 6	1 4	2344 242	2 9	Y	220	219 0		10			
PILONCILLO														WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608			
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	334 31	1 4	6128 172	2 9	Y	156	156 0		12			
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	330 165	1 9	6071	2	Y	150	150 0		12			
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	402 31	1 4	7212 227	2 9	Y	206	207 0		11			
11	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	442 10	1 4	7656 444	2 9	Y	404	380 0		35			
12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	501 21	1 4	8496 520	2 9	Y	473	492 0		16			
01 DLQ	G-10	9528	-0-	9528	9528	481 20	1 4	8634 393	2 9	Y	357	360 0		13			
PILONCILLO														WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545			
08	1891 N	595	-0-	-1296	-0-	22 1	1 4	477 95	2 9	Y	86	81 0		27			
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	60 242	1 9	1080	2	Y	-0-	221 0		27			
10	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	190 4	1 4	3283 491	2 9	Y	220	221 0		26			
11	3000 N	3968	-0-	968	968	168 9	1 4	2850 367	2 9	Y	446	431 0		41			
12	3100 N	3394	-0-	294	1262	106 4	1 4	1899 26	2 9	Y	334	364 0		11			
01 DLQ	G-10	2035	-0-	2035	3297	106 4	1 4	1899 26	2 9	Y	24	31 0		4			
PILONCILLO														WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910			
08	9858 X	8766	-0-	-1092	-0-	419 37	1 4	7715 595	2 9	Y	541	526 0		43			
09	9450 X	8528	-0-	-922	-0-	408 30	1 4	7488 602	2 9	Y	547	547 0		43			
10	9145 X	5843	-0-	-3302	-0-	292 30	1 4	5135 386	2 9	Y	351	353 0		41			
11	8490 X	1687	-0-	-6803	-0-	87 2	1 4	1503 95	2 9	Y	86	83 0		44			
12	8804 X	1606	-0-	-7198	-0-	84 4	1 4	1427 91	2 9	Y	83	88 0		39			
01 DLQ	G-10	1396	-0-	1396	1396	69 3	1 4	1243 81	2 9	Y	74	73 0		40			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	209 87	1 9	3791	2	Y	79	79 0		6
09	3960 X	3869	-0-	-91	-0-	190 95	1 9	3584	2	Y	86	88 0		4
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	215 109	1 9	3727	2	Y	99	99 0		4
11	3960 X	3772	-0-	-188	-0-	200 14	1 4	3452	2	Y	96	92 0		8
12	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	220 9	1 4	3725	2	Y	106	110 0		4
01 DLQ	G-10	4131	-0-	4131	4131	211 9	1 4	3790	2	Y	110	109 0		5
								121	9					
PILONCILLO													WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	78 10	1 4	1435	2	Y	70	70 0		5
09	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	76 51	1 9	1352	2	Y	46	51 0		-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	90 10	1 4	1564	2	Y	100	100 0		-0-
11	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	75 5	1 4	1287	2	Y	87	83 0		4
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	76 7	1 4	1280	2	Y	89	93 0		-0-
01 DLQ	G-10	1523	-0-	1523	1523	75 3	1 4	1342	2	Y	94	93 0		1
								103	9					
PILONCILLO													WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015	
08	6975 X	6768	-0-	-207	-0-	330 31	1 4	6102	2	Y	277	270 0		18
09	6750 X	6409	-0-	-341	-0-	313 299	1 9	5797	2	Y	272	272 0		18
10	6510 X	6315	-0-	-195	-0-	320 37	1 4	5683	2	Y	250	252 0		16
11	6540 X	6082	-0-	-458	-0-	316 7	1 4	5481	2	Y	253	241 0		28
12	6758 X	6197	-0-	-561	-0-	328 14	1 4	5568	2	Y	261	272 0		17
01 DLQ	G-10	6182	-0-	6182	6182	310 13	1 4	5566	2	Y	266	265 0		18
								293	9					
PILONCILLO													WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	67	67	0		2
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	74	9	1175	2	Y	104	104	0		2
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	125	125	0		2
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	114	9	1149	2	Y	121	116	0		7
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	2	Y	127	133	0		1
01 DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	138	9	140	9		131	130	0		2
						66	1	1193	2	Y					
						1	4	144	9						
						70	1								
						3	4								
						67	1								
						3	4								
PILONCILLO															
WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248															
08	9827 X	9603	-0-	-224	-0-	466	1	8622	2	Y	440	409	0		35
09	9330 X	8785	-0-	-545	-0-	31	4	484	9						
10	9610 X	9171	-0-	-439	-0-	435	1	8016	2	Y	276	276	0		35
11	9300 X	8190	-0-	-1110	-0-	30	4	304	9						
12	9610 X	7330	-0-	-2280	-0-	469	1	8448	2	Y	203	204	0		34
01 DLQ G-10		8016	-0-	8016	8016	31	4	223	9						
						438	1	7580	2	Y	147	143	0		38
						10	4	162	9						
						399	1	6767	2	Y	134	141	0		31
						17	4	147	9						
						414	1	7420	2	Y	149	148	0		32
						18	4	164	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530															
08	5859 X	4254	-0-	-1605	-0-	210	1	3925	2	Y	98	97	0		9
09	5520 X	4293	-0-	-1227	-0-	11	4	108	9						
10	5704 X	5494	-0-	-210	-0-	215	1	3932	2	Y	120	124	0		5
11	5310 X	4914	-0-	-396	-0-	14	4	132	9						
12	5487 X	4928	-0-	-559	-0-	280	1	5029	2	Y	168	169	0		4
01 DLQ G-10		5058	-0-	5058	5058	185	9								
						256	1	4436	2	Y	196	185	0		15
						6	4	216	9						
						261	1	4434	2	Y	202	212	0		5
						11	4	222	9						
						254	1	4559	2	Y	213	210	0		8
						11	4	234	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 34HV RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451															
08	4960 X	3511	-0-	-1449	-0-	171	1	3175	2	Y	150	150	0		10
09	5490 X	2656	-0-	-2834	-0-	165	9								
10	6324 X	2540	-0-	-3784	-0-	136	1	2482	2	Y	28	38	0		-0-
11	6120 X	3261	-0-	-2859	-0-	7	4	31	9						
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	135	1	2337	2	Y	62	62	0		-0-
01 DLQ G-10		9463	-0-	9463	9463	68	9								
						173	1	2988	2	Y	84	80	0		4
						8	4	92	9						
						451	1	7649	2	Y	215	214	0		5
						19	4	237	9						
						484	1	8681	2	Y	252	250	0		7
						21	4	277	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	9858 X	9287	-0-	-571	-0-	461 1	8532 2	Y	239	238	0		8	
						31 4	263 9							
09	9210 X	9207	-0-	-3	-0-	452 1	8450 2	Y	250	250	0		8	
						30 4	275 9							
10	9517 X	9464	-0-	-53	-0-	489 1	8680 2	Y	240	242	0		6	
						31 4	264 9							
11	9210 X	8489	-0-	-721	-0-	449 1	7781 2	Y	226	216	0		16	
						10 4	249 9							
12	9517 X	949	-0-	-8568	-0-	51 1	865 2	Y	28	43	0		1	
						2 4	31 9							
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-				1	
PILONCILLO													WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PILONCILLO													WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978	
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	75 1	1444 2	Y	91	91	0		3	
						3 4	100 9							
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	82 1	1413 2	Y	19	20	0		2	
						4 4	21 9							
10	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	87 1	1415 2	Y	10	9	0		3	
						11 9								
11	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	78 1	1341 2	Y	10	9	0		4	
						5 4	11 9							
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	92 1	1567 2	Y	12	12	0		4	
						4 4	13 9							
01	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	92 1	1641 2	Y	12	12	0		4	
						12 4	13 9							
PILONCILLO													WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006	
08	4495 X	3698	-0-	-797	-0-	182 1	3336 2	Y	164	164	0		8	
						180 9								
09	4230 X	3620	-0-	-610	-0-	176 1	3193 2	Y	228	228	0		8	
						251 9								
10	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	180 1	3167 2	Y	223	224	0		7	
						245 9								
11	3660 X	3543	-0-	-117	-0-	180 1	3113 2	Y	224	213	0		18	
						4 4	246 9							
12	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	192 1	3251 2	Y	224	235	0		7	
						8 4	246 9							
01	DLQ G-10	3898	-0-	3898	3898	193 1	3460 2	Y	214	213	0		8	
						10 4	235 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: A 23HE	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
					RRCID -> 283003	COMPL. DATE 05/14/2017				TOTAL DEPTH	8157	PERF.	8468	-	15056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-			91	1	1635	2	Y	102	102	0	7
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-			112	9	1588	2	Y	104	104	0	7
10	1860 N	1555	-0-	-305	-0-			90	1	1344	2	Y	124	125	0	6
11	1770 N	1608	-0-	-162	-0-			114	9	1435	2	Y	80	78	0	8
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-			75	1	1573	2	Y	81	85	0	4
01 DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	1872			136	9	1673	2	Y	93	92	0	5
								83	1	102	9					
								2	4							
								93	1							
								4	4							
								93	1							
								4	4							
PILONCILLO					WELL #: A 23HF	RRCID -> 283004	COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8411	-	14708
08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-			217	1	4066	2	Y	289	278	0	21
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-			318	9	3862	2	Y	293	293	0	21
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-			206	1	4003	2	Y	274	275	0	20
11	4440 X	4259	-0-	-181	-0-			4	4	3738	2	Y	273	259	0	34
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-			216	1	3999	2	Y	313	324	0	23
01 DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	4569			301	9	344	9		278	281	0	20
								216	1	306	9					
								5	4							
								236	1							
								10	4							
								225	1							
								10	4							
PILONCILLO					WELL #: A 23HG	RRCID -> 283005	COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH	8133	PERF.	8400	-	14801
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-			2	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			5	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
PILONCILLO					WELL #: A 28HB	RRCID -> 283006	COMPL. DATE 05/22/2017				TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8538	-	14677
08	3999 X	3720	-0-	-279	-0-			159	1	3108	2	Y	412	382	0	43
09	3960 X	3462	-0-	-498	-0-			453	9	2928	2	Y	349	349	0	43
10	4092 X	3630	-0-	-462	-0-			150	1	3077	2	Y	347	349	0	41
11	3960 X	3020	-0-	-940	-0-			384	9	2539	2	Y	301	288	0	54
12	3720 X	3094	-0-	-626	-0-			171	1	2621	2	Y	284	300	0	38
01 DLQ G-10	3268	-0-	3268	3268	3268			382	9	312	9		286	283	0	41
								147	1	2790	2	Y				
								3	4	315	9					
								155	1							
								6	4							
								156	1							
								7	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	97 X	19	-0-	-78	-0-	19	2		Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	1			1	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	3	3	0	1	
						3	9							
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	2	2	0	1	
						2	9							
01 DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	20	2	2	2	0	1	
						2	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	188	1	3643	2	Y	278	271	0	17
						306	9							
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	182	1	3519	2	Y	259	259	0	17
						285	9							
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	193	1	3559	2	Y	242	243	0	16
						266	9							
11	3990 X	3847	-0-	-143	-0-	192	1	3321	2	Y	300	282	0	34
						4	4	330	9					
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	213	1	3605	2	Y	350	365	0	19
						9	4	385	9					
01 DLQ G-10		3905	-0-	3905	3905	186	1	3345	2	Y	333	331	0	21
						8	4	366	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541														
08	5115 X	4524	-0-	-591	-0-	199	1	3758	2	Y	515	494	0	41
						567	9							
09	4950 X	4454	-0-	-496	-0-	200	1	3635	2	Y	563	563	0	41
						619	9							
10	4619 X	4388	-0-	-231	-0-	201	1	3622	2	Y	514	517	0	38
						565	9							
11	4410 X	4173	-0-	-237	-0-	197	1	3412	2	Y	509	485	0	62
						4	4	560	9					
12	4588 X	4292	-0-	-296	-0-	206	1	3493	2	Y	531	553	0	40
						9	4	584	9					
01 DLQ G-10		4139	-0-	4139	4139	192	1	3455	2	Y	440	445	0	35
						8	4	484	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
08	3906 X	2843	-0-	-1063	-0-	125	1	2321	2	Y	361	337	0	35
						397	9							
09	3780 X	2728	-0-	-1052	-0-	122	1	2230	2	Y	342	342	0	35
						376	9							
10	3193 X	2803	-0-	-390	-0-	128	1	2297	2	Y	344	359	0	20
						378	9							
11	3090 X	2652	-0-	-438	-0-	124	1	2152	2	Y	339	323	0	36
						3	4	373	9					
12	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	127	1	2158	2	Y	337	353	0	20
						5	4	371	9					
01 DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	114	1	2040	2	Y	280	278	0	22
						5	4	308	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 101300																																																											
PILONCILLO															WELL #: A 28HD															RRCID -> 283055															COMPL. DATE 05/19/2017															TOTAL DEPTH 8141															PERF. 8506 - 14769														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		66	1	1322	2	Y	101	101	0			3																																																																							
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		111	9	1272	2	Y	131	131	0			3																																																																							
10	1488	N	1368	-0-	-120	-0-		62	1	1159	2	Y	127	128	0			2																																																																							
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		144	9	140	9		147	140	0			9																																																																							
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		65	1	1297	2	Y	152	159	0			2																																																																							
01	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231			4	2	162	9		97	99	0			-0-																																																																							
								75	1	1328	2	Y																																																																													
								2	4	167	9																																																																														
								3	4	1062	2	Y																																																																													
								3	4	107	9																																																																														
PILONCILLO															WELL #: A 28HE															RRCID -> 283056															COMPL. DATE 05/16/2017															TOTAL DEPTH 8072															PERF. 8419 - 14784														
08	3441	X	3412	-0-	-29	-0-		154	1	2788	2	Y	427	397	0			40																																																																							
09	3390	X	3089	-0-	-301	-0-		470	9	2559	2	Y	354	354	0			40																																																																							
10	3503	X	3076	-0-	-427	-0-		141	1	2639	2	Y	260	261	0			39																																																																							
11	3390	X	2927	-0-	-463	-0-		389	9	2482	2	Y	272	259	0			52																																																																							
12	3410	X	2934	-0-	-476	-0-		151	1	2471	2	Y	283	295	0			40																																																																							
01	DLQ G-10	2400	-0-	2400	2400			286	9	299	9		192	202	0			30																																																																							
								143	1	311	9																																																																														
								3	4	2066	2	Y																																																																													
								6	4	211	9																																																																														
PILONCILLO															WELL #: E 20HA															RRCID -> 283485															COMPL. DATE 08/08/2017															TOTAL DEPTH 9134															PERF. 9762 - 16250														
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-		290	1	5390	2	Y	157	156	0			7																																																																							
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-		28	4	4319	2	Y	-0-	1	0			6																																																																							
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-		231	1	4807	2	Y	36	36	0			6																																																																							
11	5700	X	4472	-0-	-1228	-0-		8	4	4185	2	Y	36	34	0			8																																																																							
12	5890	X	4472	-0-	-1418	-0-		262	1	4176	2	Y	36	38	0			6																																																																							
01	DLQ G-10	4031	-0-	4031	4031			40	9	40	9		34	35	0			5																																																																							
								246	1	3775	2	Y																																																																													
								10	4	37	9																																																																														
								210	1																																																																																
								9	4																																																																																
PILONCILLO															WELL #: E 20HB															RRCID -> 283487															COMPL. DATE 08/08/2017															TOTAL DEPTH 9001															PERF. 9597 - 16007														
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-					13																																																																							
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-						Y	-0-					13																																																																							
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-						Y	-0-					13																																																																							
11	3420	X	1	-0-	-3419	-0-		1	2			Y	-0-					13																																																																							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13																																																																							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13																																																																							
PILONCILLO															WELL #: E 20HC															RRCID -> 283489															COMPL. DATE 08/07/2017															TOTAL DEPTH 9116															PERF. 9701 - 16012														
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-						Y	-0-					9																																																																							
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-						Y	-0-					9																																																																							
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	-0-					9																																																																							
11	3300	X	1	-0-	-3299	-0-		1	2			Y	-0-					9																																																																							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9																																																																							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	102 1	1873 2	Y	79	78 0				12
09	4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	45 4	87 9	Y	78	81 0				9
10	4464 X	738	-0-	-3726	-0-	69 1	1291 2	Y	62	62 0				9
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	21 4	86 9	Y	373	329 0				53
12	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	36 1	617 2	Y	377	396 0				34
01 DLQ	G-10	4834	-0-	4834	4834	17 4	68 9	Y	189	203 0				20
						424 1	7335 2							
						9 4	410 9							
						515 1	8724 2							
						22 4	415 9							
						245 1	4346 2							
						35 4	208 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899														
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	273 1	4923 2	Y	128	128 0				8
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	31 4	141 9	Y	147	147 0				8
10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	268 1	4824 2	Y	147	148 0				7
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	162 9			142	137 0				12
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	281 1	5003 2	Y	165	169 0				8
01 DLQ	G-10	5746	-0-	5746	5746	162 9			166	167 0				7
						272 1	4708 2							
						6 4	156 9							
						314 1	5321 2							
						13 4	182 9							
						293 1	5258 2							
						12 4	183 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
08	4154 X	681	-0-	-3473	-0-	32 1	585 2	Y	58	58 0				14
09	4200 X	303	-0-	-3897	-0-	64 9			27	30 0				11
10	4340 X	27	-0-	-4313	-0-	10 1	223 2	Y	3	2 0				12
11	4200 X	156	-0-	-4044	-0-	40 4	30 9	Y	-0-					12
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	17 2	7 4	Y	-0-					12
01 DLQ	G-10	4	-0-	4	4	3 9			-0-					12
						10 1	96 2							
						50 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-					37
09	510 N	358	-0-	-152	-0-	18 1	333 2	Y	6	6 0				37
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	7 9			31	31 0				37
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	68 1	1229 2	Y	47	44 0				40
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	34 9			70	73 0				37
01 DLQ	G-10	2493	-0-	2493	2493	102 1	1771 2	Y	64	63 0				38
						2 4	52 9							
						152 1	2581 2							
						6 4	77 9							
						128 1	2290 2							
						5 4	70 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	6	-0-	-4334	-0-	6	2			Y	-0-			13
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-			13
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			13
11	1410 X	48	-0-	-1362	-0-	3	1	22	2	Y	2	2	0	13
						21	4	2	9					
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
PILONCILLO														
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	539	1	10016	2	Y	492	471	0	26
						22	4	541	9					
09	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	762	1	14037	2	Y	686	693	0	19
						30	4	755	9					
10	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	926	1	16566	2	Y	792	798	0	13
						31	4	871	9					
11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	653	1	11308	2	Y	610	595	0	28
						14	4	671	9					
12	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	421	1	7142	2	Y	373	393	0	8
						18	4	410	9					
01	DLQ G-10	9080	-0-	9080	9080	453	1	8124	2	Y	440	434	0	14
						19	4	484	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	503	1	9398	2	Y	366	338	0	42
						31	4	403	9					
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	509	1	9322	2	Y	370	370	0	42
						30	4	407	9					
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	544	1	9684	2	Y	369	371	0	40
						31	4	406	9					
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	529	1	9170	2	Y	475	447	0	68
						12	4	523	9					
12	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	560	1	9489	2	Y	550	574	0	44
						23	4	605	9					
01	DLQ G-10	9729	-0-	9729	9729	483	1	8658	2	Y	513	513	0	44
						24	4	564	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448														
08	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	202	1	3708	2	Y	660	646	0	40
						20	4	726	9					
09	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	189	1	3552	2	Y	601	601	0	40
						661	9							
10	4805 X	4447	-0-	-358	-0-	201	1	3598	2	Y	589	593	0	36
						648	9							
11	4500 X	4204	-0-	-296	-0-	194	1	3359	2	Y	588	560	0	64
						4	4	647	9					
12	4650 X	4364	-0-	-286	-0-	205	1	3468	2	Y	620	646	0	38
						9	4	682	9					
01	DLQ G-10	4411	-0-	4411	4411	195	1	3506	2	Y	638	635	0	41
						8	4	702	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	154	1	2800	2	Y	217	217	0		10
09	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	239	9	2682	2	Y	240	240	0		10
10	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	150	1	2727	2	Y	187	188	0		9
11	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	264	9	206	9		205	194	0		20
12	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	151	1	2603	2	Y	218	228	0		10
01 DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	11	4	240	9		227	220	0		17
						151	1	2708	2	Y					
						6	4	250	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
08	6572 X	6389	-0-	-183	-0-	290	1	5419	2	Y	590	583	0		35
09	6360 X	6005	-0-	-355	-0-	31	4	649	9		565	565	0		35
10	6572 X	6054	-0-	-518	-0-	278	1	5105	2	Y	557	561	0		31
11	6360 X	5589	-0-	-771	-0-	622	9				535	511	0		55
12	6386 X	5620	-0-	-766	-0-	284	1	5157	2	Y	546	569	0		32
01 DLQ G-10		6066	-0-	6066	6066	613	9				607	600	0		39
						273	1	4715	2	Y					
						12	4	589	9						
						279	1	4728	2	Y					
						12	4	601	9						
						284	1	5102	2	Y					
						12	4	668	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
08	2480 X	2214	-0-	-266	-0-	102	1	1928	2	Y	140	140	0		8
09	2550 X	2120	-0-	-430	-0-	30	4	154	9		137	137	0		8
10	2635 X	2165	-0-	-470	-0-	99	1	1865	2	Y	154	155	0		7
11	2550 X	2202	-0-	-348	-0-	5	4	151	9		155	151	0		11
12	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	110	1	1866	2	Y	156	160	0		7
01 DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	20	4	169	9		146	138	0		15
						111	1	1905	2	Y					
						15	4	171	9						
						115	1	1917	2	Y					
						19	4	172	9						
						104	1	1833	2	Y					
						17	4	161	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764															
08	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	179	1	3234	2	Y	454	424	0		49
09	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	499	9	3035	2	Y	433	433	0		49
10	4464 X	3774	-0-	-690	-0-	167	1	3133	2	Y	418	441	0		26
11	3990 X	3459	-0-	-531	-0-	476	9				387	369	0		44
12	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	181	1	2857	2	Y	410	428	0		26
01 DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	460	9	426	9		421	418	0		29
						166	1	2968	2	Y					
						7	4	451	9						
						166	1	2980	2	Y					
						7	4	463	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
TBM CATARINA, LLC													
PILONCILLO													
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	187	1	3453	2	Y	481	454 0	43
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	8	4	529	9	Y	465	465 0	43
10	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	176	1	3237	2	Y	418	421 0	40
11	4050 X	3615	-0-	-435	-0-	4	4	512	9	Y	385	369 0	56
12	4185 X	3189	-0-	-996	-0-	181	1	3177	2	Y	341	349 0	48
01	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	460	9				363	370 0	41
						174	1	3013	2	Y			
						4	4	424	9				
						157	1	2641	2	Y			
						16	4	375	9				
						154	1	2768	2	Y			
						7	4	399	9				
PILONCILLO													
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307													
08	5673 X	5566	-0-	-107	-0-	243	1	4506	2	Y	734	718 0	58
09	5490 X	5155	-0-	-335	-0-	10	4	807	9	Y	637	640 0	55
10	5487 X	4843	-0-	-644	-0-	232	1	4222	2	Y	620	625 0	50
11	5400 X	4697	-0-	-703	-0-	701	9			Y	627	601 0	76
12	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	215	1	3946	2	Y	601	601 0	48
01	DLQ G-10	4846	-0-	4846	4846	682	9			Y	671	668 0	51
						219	1	3783	2	Y			
						5	4	690	9				
						231	1	3918	2	Y			
						10	4	728	9	Y			
						216	1	3883	2	Y			
						9	4	738	9				
PILONCILLO													
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437													
08	4557 X	4000	-0-	-557	-0-	173	1	3175	2	Y	593	585 0	45
09	4410 X	4119	-0-	-291	-0-	652	9			Y	651	659 0	37
10	4526 X	4256	-0-	-270	-0-	175	1	3228	2	Y	639	643 0	33
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	716	9			Y	675	642 0	66
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	187	1	3366	2	Y	714	749 0	31
01	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	703	9			Y	593	594 0	30
						197	1	3404	2	Y			
						4	4	743	9				
						211	1	3583	2	Y			
						9	4	785	9				
						166	1	2984	2	Y			
						7	4	652	9				
PILONCILLO													
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
PILONCILLO													
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	561 1	10441 2	Y	366	343	0			48	
09	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	31 4	403 9	Y	327	327	0			48	
10	10633 X	10151	-0-	-482	-0-	482 1	8962 2	Y	330	342	0			36	
11	11070 X	9179	-0-	-1891	-0-	30 4	360 9	Y	324	299	0			61	
12	11439 X	9495	-0-	-1944	-0-	522 1	9235 2	Y	329	341	0			49	
01	DLQ G-10	9111	-0-	9111	9111	31 4	363 9	Y	323	326	0			46	
						481 1	8331 2	Y							
						11 4	356 9	Y							
						508 1	8604 2	Y							
						21 4	362 9	Y							
						461 1	8275 2	Y							
						20 4	355 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
PILONCILLO															
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO															
WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605															
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	241 1	4345 2	Y	1098	1010	0			138	
09	5580 X	5370	-0-	-210	-0-	1208 9			887	890	0			135	
10	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	234 1	4160 2	Y	661	716	0			80	
11	5610 X	5002	-0-	-608	-0-	976 9			648	617	0			111	
12	5797 X	5154	-0-	-643	-0-	245 1	4343 2	Y	677	706	0			82	
01	DLQ G-10	5170	-0-	5170	5170	245 1	4154 2	Y	694	689	0			87	
						10 4	745 9	Y							
						232 1	4165 2	Y							
						10 4	763 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328															
08	9238 X	8726	-0-	-512	-0-	405 1	7522 2	Y	677	661	0			63	
09	8940 X	8323	-0-	-617	-0-	54 4	745 9	Y	639	640	0			62	
10	9238 X	8527	-0-	-711	-0-	390 1	7200 2	Y	630	635	0			57	
11	8430 X	7816	-0-	-614	-0-	30 4	703 9	Y	475	461	0			71	
12	8711 X	8128	-0-	-583	-0-	412 1	7392 2	Y	443	461	0			53	
01	DLQ G-10	8080	-0-	8080	8080	30 4	693 9	Y	451	449	0			55	
						398 1	6861 2	Y							
						34 4	523 9	Y							
						425 1	7190 2	Y							
						26 4	487 9	Y							
						400 1	7155 2	Y							
						29 4	496 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10850 X	10550	-0-	-300	-0-	478 1	8850 2	43 4	Y	1072	988 0			129
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	559 1	10311 2	30 4	Y	1566	1600 0			95
10	10540 X	9876	-0-	-664	-0-	464 1	8334 2	31 4	Y	952	959 0			88
11	10200 X	9323	-0-	-877	-0-	452 1	7828 2	10 4	Y	939	894 0			133
12	11036 X	9503	-0-	-1533	-0-	469 1	7947 2	20 4	Y	970	1014 0			89
01 DLQ	G-10	9578	-0-	9578	9578	446 1	8013 2	19 4	Y	1000	995 0			94
PILONCILLO														
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393														
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	216 1	4077 2	6 4	Y	495	472 0			40
09	4620 X	4457	-0-	-163	-0-	209 1	3802 2	7 4	Y	399	399 0			40
10	4836 X	4389	-0-	-447	-0-	211 1	3748 2	430 9	Y	391	411 0			20
11	4680 X	4206	-0-	-474	-0-	210 1	3643 2	5 4	Y	316	303 0			33
12	4836 X	4445	-0-	-391	-0-	230 1	3893 2	10 4	Y	284	301 0			16
01 DLQ	G-10	4301	-0-	4301	4301	207 1	3710 2	9 4	Y	341	331 0			26
PILONCILLO														
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205														
08	7812 X	7634	-0-	-178	-0-	347 1	6524 2	31 4	Y	665	658 0			34
09	7560 X	6988	-0-	-572	-0-	330 1	6135 2	523 9	Y	475	475 0			34
10	7688 X	7322	-0-	-366	-0-	359 1	6435 2	30 4	Y	453	456 0			31
11	7380 X	6768	-0-	-612	-0-	345 1	5975 2	8 4	Y	400	383 0			48
12	7626 X	6963	-0-	-663	-0-	363 1	6150 2	15 4	Y	395	416 0			27
01 DLQ	G-10	7227	-0-	7227	7227	356 1	6394 2	15 4	Y	420	414 0			33
PILONCILLO														
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083														
08	6727 X	6214	-0-	-513	-0-	278 1	5166 2	29 4	Y	674	666 0			30
09	6540 X	5859	-0-	-681	-0-	267 1	4915 2	677 9	Y	615	617 0			28
10	6758 X	6237	-0-	-521	-0-	288 1	5274 2	675 9	Y	614	618 0			24
11	6540 X	5713	-0-	-827	-0-	274 1	4744 2	6 4	Y	626	594 0			56
12	6355 X	5414	-0-	-941	-0-	262 1	4434 2	11 4	Y	643	671 0			28
01 DLQ	G-10	5246	-0-	5246	5246	238 1	4264 2	10 4	Y	667	660 0			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	189 1	3504 2	Y	343	321 0				38	
						377 9									
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	186 1	3479 2	Y	328	328 0				38	
						361 9									
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	200 1	3584 2	Y	322	324 0				36	
						354 9									
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	205 1	3552 2	Y	282	268 0				50	
						5 4	310 9								
12	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	209 1	3537 2	Y	287	301 0				36	
						9 4	316 9								
01 DLQ G-10		3812	-0-	3812	3812	182 1	3264 2	Y	325	319 0				42	
						8 4	358 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO															
WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085															
08	7533 X	5882	-0-	-1651	-0-	264 1	4809 2	Y	728	710 0				68	
						8 4	801 9								
09	7290 X	6662	-0-	-628	-0-	309 1	5582 2	Y	701	714 0				55	
						771 9									
10	7533 X	7138	-0-	-395	-0-	337 1	5986 2	Y	716	721 0				50	
						27 4	788 9								
11	6780 X	6683	-0-	-97	-0-	324 1	5604 2	Y	680	648 0				82	
						7 4	748 9								
12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	339 1	5742 2	Y	854	878 0				58	
						14 4	939 9								
01 DLQ G-10		6884	-0-	6884	6884	313 1	5621 2	Y	852	853 0				57	
						13 4	937 9								
PILONCILLO															
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013															
08	3999 X	3753	-0-	-246	-0-	174 1	3269 2	Y	282	272 0				21	
						310 9									
09	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	174 1	3168 2	Y	318	318 0				21	
						350 9									
10	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	180 1	3248 2	Y	270	272 0				19	
						297 9									
11	3780 X	3239	-0-	-541	-0-	163 1	2822 2	Y	227	218 0				28	
						4 4	250 9								
12	3906 X	3255	-0-	-651	-0-	164 1	2759 2	Y	286	291 0				23	
						17 4	315 9								
01 DLQ G-10		3408	-0-	3408	3408	160 1	2864 2	Y	343	343 0				23	
						7 4	377 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	2670	-0-	-1174	-0-	125	1	2341	2	Y	185	182	0	18
09	3630 X	3083	-0-	-547	-0-	204	9	2711	2	Y	205	205	0	18
10	3658 X	2931	-0-	-727	-0-	146	1	2585	2	Y	187	188	0	17
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	226	9	2520	2	Y	192	179	0	30
12	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	146	1	2709	2	Y	204	215	0	19
01 DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	3	4	224	9		215	213	0	21
						145	1	2608	2	Y				
						6	4	237	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	215	1	4022	2	Y	392	364	0	43
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	431	9	3909	2	Y	404	404	0	43
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	208	1	3946	2	Y	405	428	0	20
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	444	9	3630	2	Y	404	387	0	37
12	4185 X	3268	-0-	-917	-0-	216	1	444	9		308	325	0	20
01 DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	210	1	339	2	Y	370	359	0	31
						5	4	2627	2	Y				
						163	1	407	9					
						11	4							
						146	1							
						6	4							
PILONCILLO														
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480														
08	5022 X	4367	-0-	-655	-0-	215	1	3952	2	Y	182	182	0	8
09	4860 X	4168	-0-	-692	-0-	200	9	3738	2	Y	201	201	0	8
10	5332 X	4206	-0-	-1126	-0-	209	1	3780	2	Y	187	188	0	7
11	5160 X	3824	-0-	-1336	-0-	221	9	3426	2	Y	178	170	0	15
12	5332 X	4008	-0-	-1324	-0-	215	1	196	9		190	197	0	8
01 DLQ G-10		3750	-0-	3750	3750	5	4	3579	2	Y	182	182	0	8
						198	1	209	9					
						4	4	3355	2	Y				
						211	1	200	9					
						9	4							
						187	1							
						8	4							
PILONCILLO														
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004														
08	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	217	1	4117	2	Y	180	180	0	11
09	4710 X	4428	-0-	-282	-0-	198	9	3990	2	Y	205	205	0	11
10	4867 X	4474	-0-	-393	-0-	212	1	4036	2	Y	191	192	0	10
11	4710 X	4153	-0-	-557	-0-	226	9	3718	2	Y	185	177	0	18
12	4588 X	4342	-0-	-246	-0-	221	1	3886	2	Y	197	205	0	10
01 DLQ G-10		4336	-0-	4336	4336	7	4	217	9		201	200	0	11
						15	4	221	9					
						229	1							
						10	4							
						217	1							
						9	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6665 X	6634	-0-	-31	-0-	311 1	5879 2	Y			375	347 0			41
09	6450 X	6329	-0-	-121	-0-	300 1	5614 2	Y			377	377 0			41
10	6665 X	6445	-0-	-220	-0-	310 1	5732 2	Y			364	376 0			29
11	6420 X	6041	-0-	-379	-0-	315 1	5453 2	Y			242	237 0			34
12	6634 X	6283	-0-	-351	-0-	337 1	5706 2	Y			205	213 0			26
01 DLQ G-10		6230	-0-	6230	6230	316 1	5672 2	Y			208	206 0			28
						13 4	229 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387															
08	5239 X	4613	-0-	-626	-0-	214 1	3928 2	Y			428	406 0			31
09	5160 X	4127	-0-	-1033	-0-	471 9	195 1	Y			395	395 0			31
10	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	435 9	186 1	Y			307	309 0			29
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	338 9	262 1	Y			429	410 0			48
12	4712 X	3865	-0-	-847	-0-	17 4	472 9	Y			326	340 0			34
01 DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	195 1	3303 2	Y			329	327 0			36
						8 4	359 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358															
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	247 1	4610 2	Y			272	265 0			11
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	6 4	299 9	Y			270	270 0			11
10	5580 X	4832	-0-	-748	-0-	240 1	4398 2	Y			248	250 0			9
11	5400 X	4313	-0-	-1087	-0-	297 9	244 1	Y			232	217 0			24
12	5580 X	4213	-0-	-1367	-0-	273 9	221 1	Y			230	241 0			13
01 DLQ G-10		3999	-0-	3999	3999	5 4	255 9	Y			223	222 0			14
						220 1	3731 2								
PILONCILLO															
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051															
08	5766 X	4740	-0-	-1026	-0-	230 1	4342 2	Y			148	148 0			9
09	5580 X	4595	-0-	-985	-0-	5 4	163 9	Y			149	149 0			9
10	5549 X	4616	-0-	-933	-0-	229 1	4196 2	Y			160	160 0			9
11	5280 X	3527	-0-	-1753	-0-	6 4	164 9	Y			65	66 0			8
12	5456 X	2973	-0-	-2483	-0-	233 1	4184 2	Y			24	25 0			7
01 DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	23 4	176 9	Y			24	23 0			8
						188 1	3263 2								
						4 4	72 9								
						164 1	2767 2								
						16 4	26 9								
						152 1	2716 2								
						13 4	26 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	351 1	6562 2	Y	492	467	0			38	
09	7200 X	7109	-0-	-91	-0-	31 4	541 9								
10	7564 X	7356	-0-	-208	-0-	339 1	6283 2	Y	443	443	0			38	
11	7320 X	6846	-0-	-474	-0-	487 9									
12	7564 X	7014	-0-	-550	-0-	372 1	6555 2	Y	363	365	0			36	
01 DLQ G-10		6950	-0-	6950	6950	30 4	399 9								
						352 1	6095 2	Y	355	338	0			53	
						8 4	391 9								
						367 1	6226 2	Y	369	384	0			38	
						15 4	406 9								
						344 1	6180 2	Y	374	372	0			40	
						15 4	411 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014															
08	7750 X	7035	-0-	-715	-0-	338 1	6267 2	Y	356	331	0			41	
09	7500 X	7110	-0-	-390	-0-	38 4	392 9								
10	7657 X	7310	-0-	-347	-0-	347 1	6345 2	Y	380	380	0			41	
11	7350 X	6774	-0-	-576	-0-	418 9									
12	7347 X	7013	-0-	-334	-0-	371 1	6504 2	Y	368	380	0			29	
01 DLQ G-10		6909	-0-	6909	6909	30 4	405 9								
						353 1	6107 2	Y	278	270	0			37	
						8 4	306 9								
						375 1	6355 2	Y	243	253	0			27	
						16 4	267 9								
						350 1	6274 2	Y	245	242	0			30	
						15 4	270 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461															
08	2759 X	133	-0-	-2626	-0-	133 2		Y	-0-					1	
09	690 X	128	-0-	-562	-0-	128 2		Y	-0-					1	
10	186 X	143	-0-	-43	-0-	126 2	17 9	Y	15	15	0			1	
11	150 X	122	-0-	-28	-0-	6 1	102 2	Y	13	13	0			1	
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	14 9									
01 DLQ G-10		4243	-0-	4243	4243	195 1	3308 2	Y	388	381	0			8	
						8 4	427 9								
						203 1	3636 2	Y	359	360	0			7	
						9 4	395 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193															
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	278 1	5142 2	Y	392	363	0			54	
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	30 4	431 9								
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	268 1	4951 2	Y	420	420	0			54	
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	462 9									
12	4309 X	4261	-0-	-48	-0-	279 1	5205 2	Y	421	424	0			51	
01 DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	463 9									
						275 1	4764 2	Y	349	339	0			61	
						6 4	384 9								
						222 1	3768 2	Y	238	252	0			47	
						9 4	262 9								
						177 1	3158 2	Y	196	196	0			47	
						20 4	216 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
									M	PROD	AMT	CODE	AMT		
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	125 1	2437 2	Y		158	158	0		8	
						174 9									
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	120 1	2332 2	Y		178	178	0		8	
						196 9									
10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	123 1	2290 2	Y		159	160	0		7	
						175 9									
11	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	119 1	2060 2	Y		199	187	0		19	
						3 4	219 9								
12	2666 N	2360	-0-	-306	-0-	117 1	1989 2	Y		226	235	0		10	
						5 4	249 9								
01 DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	91 1	1632 2	Y		197	192	0		15	
						4 4	217 9								
PILONCILLO														WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	68 1	1374 2	Y		162	162	0		3	
						178 9									
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66 1	1320 2	Y		150	150	0		3	
						165 9									
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	78 1	1394 2	Y		189	190	0		2	
						208 9									
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	75 1	1295 2	Y		182	174	0		10	
						2 4	200 9								
12	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	71 1	1202 2	Y		197	204	0		3	
						3 4	217 9								
01 DLQ G-10		1631	-0-	1631	1631	71 1	1269 2	Y		262	253	0		12	
						3 4	288 9								
PILONCILLO														WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906	
08	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	245 1	4514 2	Y		716	705	0		57	
						2 4	788 9								
09	5880 X	5092	-0-	-788	-0-	237 1	4227 2	Y		571	573	0		55	
						628 9									
10	6076 X	5248	-0-	-828	-0-	248 1	4421 2	Y		526	550	0		31	
						579 9									
11	5700 X	5182	-0-	-518	-0-	252 1	4356 2	Y		516	492	0		55	
						6 4	568 9								
12	5611 X	5396	-0-	-215	-0-	267 1	4514 2	Y		545	569	0		31	
						15 4	600 9								
01 DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	243 1	4364 2	Y		539	536	0		34	
						10 4	593 9								
PILONCILLO														WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826	
08	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	177 1	3230 2	Y		574	564	0		45	
						631 9									
09	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	174 1	3155 2	Y		418	418	0		45	
						460 9									
10	4216 X	3935	-0-	-281	-0-	185 1	3311 2	Y		399	402	0		42	
						439 9									
11	4020 X	3287	-0-	-733	-0-	158 1	2735 2	Y		355	338	0		59	
						3 4	391 9								
12	4154 X	3356	-0-	-798	-0-	167 1	2830 2	Y		320	338	0		41	
						7 4	352 9								
01 DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	165 1	2954 2	Y		304	302	0		43	
						7 4	334 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
08	7626 X	7406	-0-	-220	-0-	314	1	5849	2	Y	1102	1015	0	142
						31	4	1212	9					
09	7380 X	6763	-0-	-617	-0-	294	1	5443	2	Y	933	957	0	118
						1026	9							
10	7626 X	6805	-0-	-821	-0-	307	1	5507	2	Y	901	955	0	64
						991	9							
11	7170 X	6724	-0-	-446	-0-	314	1	5438	2	Y	877	835	0	106
						7	4	965	9					
12	7409 X	6802	-0-	-607	-0-	323	1	5480	2	Y	895	936	0	65
						14	4	985	9					
01 DLQ G-10		6197	-0-	6197	6197	278	1	4991	2	Y	833	830	0	68
						12	4	916	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556														
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2218	2	Y	496	490	0	13
						546	9							
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	120	1	2191	2	Y	403	403	0	13
						443	9							
10	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	123	1	2150	2	Y	389	391	0	11
						428	9							
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	Y	523	493	0	41
						3	4	575	9					
12	2883 X	2793	-0-	-90	-0-	128	1	2170	2	Y	445	478	0	8
						5	4	490	9					
01 DLQ G-10		2474	-0-	2474	2474	119	1	2134	2	Y	196	202	0	2
						5	4	216	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298														
08	3100 N	2283	-0-	-817	2734	93	1	1770	2	Y	382	360	0	47
						420	9							
09	3000 N	2203	-0-	-797	1937	94	1	1735	2	Y	335	335	0	47
						5	4	369	9					
10	3100 N	2178	-0-	-922	1015	93	1	1737	2	Y	316	318	0	45
						348	9							
11	3000 N	2101	-0-	-899	116	94	1	1625	2	Y	345	329	0	61
						2	4	380	9					
12	2301 N	2185	-0-	-116	-0-	98	1	1656	2	Y	388	402	0	47
						4	4	427	9					
01 DLQ G-10		2234	-0-	2234	2234	96	1	1726	2	Y	371	373	0	45
						4	4	408	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221														
08	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	116	1	2079	2	Y	385	357	0	41
						424	9							
09	2610 X	2572	-0-	-38	-0-	118	1	2040	2	Y	376	376	0	41
						414	9							
10	2666 X	1915	-0-	-751	-0-	93	1	1560	2	Y	238	239	0	40
						262	9							
11	2520 X	1406	-0-	-1114	-0-	67	1	1152	2	Y	169	165	0	44
						1	4	186	9					
12	2666 X	1992	-0-	-674	-0-	93	1	1579	2	Y	287	283	0	48
						4	4	316	9					
01 DLQ G-10		2495	-0-	2495	2495	111	1	1986	2	Y	357	360	0	45
						5	4	393	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																							
PILONCILLO																							
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
08	4433 X	3491	-0-	-942	-0-	154	1	2791	2	Y	496	472	0			44							
						546	9																
09	4290 X	3423	-0-	-867	-0-	150	1	2678	2	Y	541	541	0			44							
						595	9																
10	4433 X	3802	-0-	-631	-0-	172	1	3091	2	Y	488	492	0			40							
						2	4	537	9														
11	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	174	1	3009	2	Y	492	485	0			47							
						4	4	541	9														
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	243	1	4122	2	Y	637	653	0			31							
						10	4	701	9														
01 DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	165	1	2954	2	Y	435	432	0			34							
						7	4	479	9														
PILONCILLO																							
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629																							
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	121	1	2198	2	Y	275	265	0			32							
						303	9																
09	2760 X	2623	-0-	-137	-0-	119	1	2086	2	Y	380	380	0			32							
						418	9																
10	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	124	1	2143	2	Y	417	420	0			29							
						459	9																
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	551	521	0			59							
						3	4	606	9														
12	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	121	1	2062	2	Y	408	436	0			31							
						5	4	449	9														
01 DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	112	1	2001	2	Y	374	373	0			32							
						5	4	411	9														
PILONCILLO																							
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321																							
08	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	132	1	2468	2	Y	409	381	0			40							
						450	9																
09	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	121	1	2280	2	Y	327	327	0			40							
						360	9																
10	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	122	1	2292	2	Y	356	358	0			38							
						392	9																
11	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	129	1	2244	2	Y	379	353	0			64							
						3	4	417	9														
12	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	123	1	2088	2	Y	380	395	0			49							
						5	4	418	9														
01 DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	115	1	2060	2	Y	386	399	0			36							
						5	4	425	9														
PILONCILLO																							
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689																							
08	7998 X	7535	-0-	-463	-0-	372	1	6778	2	Y	322	303	0			31							
						31	4	354	9														
09	7380 X	7189	-0-	-191	-0-	358	1	6486	2	Y	310	310	0			31							
						4	4	341	9														
10	7657 X	7350	-0-	-307	-0-	371	1	6620	2	Y	298	309	0			20							
						31	4	328	9														
11	7410 X	1191	-0-	-6219	-0-	62	1	1070	2	Y	53	62	0			11							
						1	4	58	9														
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					11							
01 DLQ G-10		3779	-0-	3779	3779	190	1	3399	2	Y	161	135	0			37							
						13	4	177	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5177 X	4582	-0-	-595	-0-	228 1	4158 2	Y	177	177	0			7
09	5010 X	4014	-0-	-996	-0-	1 4	195 9	Y	157	157	0			7
10	5115 X	646	-0-	-4469	-0-	207 1	3634 2	Y	22	22	0			7
11	4830 X	674	-0-	-4156	-0-	173 9	589 2	Y	31	33	0			5
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	33 1	604 2	Y	-0-	-0-				5
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9	34 9	Y	-0-	-0-				5
						35 1								
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502														
08	8990 X	8757	-0-	-233	-0-	402 1	7488 2	Y	760	737	0			77
09	8700 X	7795	-0-	-905	-0-	31 4	836 9	Y	726	743	0			60
10	8897 X	8224	-0-	-673	-0-	360 1	6618 2	Y	770	776	0			54
11	8610 X	7148	-0-	-1462	-0-	18 4	799 9	Y	699	669	0			84
12	8897 X	7477	-0-	-1420	-0-	389 1	6957 2	Y	742	773	0			53
01 DLQ	G-10	7068	-0-	7068	7068	31 4	847 9	Y	722	725	0			50
						348 1	6023 2	Y						
						8 4	769 9							
						370 1	6275 2	Y						
						16 4	816 9							
						330 1	5930 2	Y						
						14 4	794 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018														
08	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	127 1	2298 2	Y	308	289	0			37
09	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	19 4	339 9	Y	338	339	0			36
10	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	121 1	2200 2	Y	366	368	0			34
11	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	3 4	372 9	Y	323	309	0			48
12	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	122 1	2211 2	Y	385	399	0			34
01 DLQ	G-10	2286	-0-	2286	2286	403 9	2048 2	Y	327	317	0			44
						118 1	355 9	Y						
						3 4	2169 2	Y						
						128 1	424 9	Y						
						5 4	1805 2	Y						
						102 1	360 9							
						19 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103														
08	12431 X	11568	-0-	-863	-0-	538 1	10055 2	Y	858	814	0			87
09	12000 X	11913	-0-	-87	-0-	31 4	944 9	Y	1015	1030	0			72
10	12400 X	11888	-0-	-512	-0-	555 1	10211 2	Y	1003	1010	0			65
11	12000 X	11173	-0-	-827	-0-	30 4	1117 9	Y	938	897	0			106
12	12307 X	11226	-0-	-1081	-0-	563 1	10191 2	Y	871	908	0			69
01 DLQ	G-10	10998	-0-	10998	10998	31 4	1103 9	Y	873	869	0			73
						553 1	9576 2	Y						
						12 4	1032 9	Y						
						571 1	9673 2	Y						
						24 4	958 9	Y						
						529 1	9487 2	Y						
						22 4	960 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	71 1	1327 2	Y		63	63 0			7
09	2130 X	1247	-0-	-883	-0-	69 9	1090 2	Y		89	96 0			-0-
10	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	59 1	1479 2	Y		171	171 0			-0-
11	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	98 9	1524 2	Y		186	179 0			7
12	1674 X	1502	-0-	-172	-0-	81 1	205 9	Y		155	162 0			-0-
01 DLQ G-10		1743	-0-	1743	1743	188 9	1254 2	Y		184	183 0			1
						88 1	171 9	Y						
						2 4	202 9	Y						
						74 1								
						3 4								
						81 1								
						3 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
08	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	280 1	5255 2	Y		310	295 0			25
09	5880 X	5617	-0-	-263	-0-	31 4	341 9	Y		296	296 0			25
10	6076 X	5731	-0-	-345	-0-	270 1	5016 2	Y		285	296 0			14
11	5880 X	872	-0-	-5008	-0-	5 4	326 9	Y		47	56 0			5
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	277 1	5140 2	Y		-0-	9 0			5
01 DLQ G-10		223	-0-	223	223	314 9	774 2	Y		10				6
						45 1	52 9	Y						
						1 4								
						11 1	201 2	Y						
						11 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
08	7595 X	7586	-0-	-9	-0-	348 1	6464 2	Y		675	662 0			42
09	7740 X	7381	-0-	-359	-0-	31 4	743 9	Y		715	736 0			21
10	7998 X	7483	-0-	-515	-0-	339 1	6254 2	Y		734	739 0			16
11	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	1 4	787 9	Y		766	727 0			55
12	7626 X	7173	-0-	-453	-0-	352 1	6289 2	Y		761	795 0			21
01 DLQ G-10		7388	-0-	7388	7388	35 4	807 9	Y		803	794 0			30
						33 4	843 9	Y						
						352 1	5969 2	Y						
						15 4	837 9	Y						
						343 1	6136 2	Y						
						26 4	883 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	352 1	6618 2	Y		453	431 0			36
09	6420 X	4872	-0-	-1548	-0-	27 4	498 9	Y		374	374 0			36
10	5890 X	5419	-0-	-471	-0-	230 1	4231 2	Y		431	434 0			33
11	7260 X	4990	-0-	-2270	-0-	411 9	4679 2	Y		285	283 0			35
12	7502 X	4961	-0-	-2541	-0-	264 1	474 9	Y		204	212 0			27
01 DLQ G-10		4757	-0-	4757	4757	2 4	4415 2	Y		198	196 0			29
						255 1	314 9	Y						
						6 4	4463 2	Y						
						263 1	224 9	Y						
						11 4	4290 2	Y						
						239 1	218 9	Y						
						10 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5301 X	5048	-0-	-253	-0-	241 1	4404 2	402 9	Y	365	338 0			33
09	5010 X	4863	-0-	-147	-0-	237 1	4226 2	400 9	Y	364	364 0			33
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	247 1	4306 2	387 9	Y	352	354 0			31
11	4890 X	815	-0-	-4075	-0-	41 1	704 2	387 9	Y	63	74 0			20
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	1 4	69 9		Y	-0-				20
01 DLQ	G-10	7718	-0-	7718	7718	376 1	6726 2	16 4	Y	545	421 0			144
PILONCILLO														
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
08	6696 X	6066	-0-	-630	-0-	303 1	5526 2	31 4	Y	187	187 0			10
09	6270 X	5829	-0-	-441	-0-	295 1	5308 2	226 9	Y	205	205 0			10
10	6510 X	5965	-0-	-545	-0-	308 1	5442 2	2 4	Y	194	196 0			8
11	6300 X	972	-0-	-5328	-0-	51 1	881 2	1 4	Y	35	40 0			3
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	1 4	39 9		Y	-0-				3
01 DLQ	G-10	52	-0-	52	52	3 1	47 2	2 9	Y	2				5
PILONCILLO														
WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
08	5487 X	4735	-0-	-752	-0-	218 1	4016 2	501 9	Y	455	425 0			42
09	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	211 1	3833 2	480 9	Y	436	436 0			42
10	5456 X	4542	-0-	-914	-0-	217 1	3864 2	461 9	Y	419	441 0			20
11	5280 X	1509	-0-	-3771	-0-	73 1	1268 2	2 4	Y	151	161 0			10
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-		166 9		Y	-0-				10
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
PILONCILLO														
WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651														
08	7006 X	1823	-0-	-5183	-0-	82 1	1533 2	4 4	Y	185	172 0			32
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	338 1	6248 2	11 4	Y	806	831 0			7
10	7006 X	6918	-0-	-88	-0-	320 1	5789 2	19 4	Y	718	723 0			2
11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	337 1	5828 2	7 4	Y	551	521 0			32
12	7719 X	6746	-0-	-973	-0-	345 1	5855 2	14 4	Y	484	505 0			11
01 DLQ	G-10	6624	-0-	6624	6624	321 1	5757 2	14 4	Y	484	480 0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	248 1	4550 2	Y	202	202	0			6
09	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	233 1	4317 2	Y	207	207	0			6
10	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	246 1	4462 2	Y	322	324	0			4
11	5070 X	4819	-0-	-251	-0-	242 1	4197 2	Y	341	326	0			19
12	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	252 1	4275 2	Y	353	368	0			4
01 DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	240 1	4301 2	Y	364	361	0			7
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
08	5425 X	5258	-0-	-167	-0-	247 1	4561 2	Y	404	374	0			39
09	5100 X	4968	-0-	-132	-0-	237 1	4314 2	Y	379	379	0			39
10	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	248 1	4429 2	Y	368	370	0			37
11	5100 X	745	-0-	-4355	-0-	37 1	642 2	Y	59	70	0			26
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	1 4	65 9	Y	-0-					26
01 DLQ G-10		2745	-0-	2745	2745	132 1	2361 2	Y	224	198	0			52
PILONCILLO														
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950														
08	4867 X	4471	-0-	-396	-0-	211 1	3960 2	Y	260	253	0			11
09	4710 X	4302	-0-	-408	-0-	207 1	3808 2	Y	257	257	0			11
10	4619 X	4576	-0-	-43	-0-	226 1	4055 2	Y	268	269	0			10
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	234 1	4050 2	Y	299	286	0			23
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	243 1	4105 2	Y	309	326	0			6
01 DLQ G-10		4734	-0-	4734	4734	231 1	4143 2	Y	318	313	0			11
PILONCILLO														
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
08	4960 X	4870	-0-	-90	-0-	238 1	4337 2	Y	264	259	0			15
09	4800 X	4501	-0-	-299	-0-	216 1	4001 2	Y	258	258	0			15
10	4929 X	4495	-0-	-434	-0-	217 1	4025 2	Y	230	231	0			14
11	4740 X	4224	-0-	-516	-0-	218 1	3770 2	Y	210	201	0			23
12	4898 X	4322	-0-	-576	-0-	227 1	3845 2	Y	218	227	0			14
01 DLQ G-10		4290	-0-	4290	4290	213 1	3824 2	Y	222	221	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011															
08	5208 X	4574	-0-	-634	-0-	220 1	4130 2	31 4	193 9	Y	175	173	0		12
09	4920 X	4737	-0-	-183	-0-	218 1	4029 2	490 9		Y	445	445	0		12
10	5146 X	4882	-0-	-264	-0-	240 1	4301 2	341 9		Y	310	311	0		11
11	4980 X	4633	-0-	-347	-0-	235 1	4077 2	5 4	316 9	Y	287	272	0		26
12	5146 X	4655	-0-	-491	-0-	241 1	4083 2	10 4	321 9	Y	292	307	0		11
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	224 1	4024 2	10 4	323 9	Y	294	292	0		13
PILONCILLO															
WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105															
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	93 1	1809 2	756 9		Y	687	679	0		56
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	90 1	1640 2	851 9		Y	774	797	0		33
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	93 1	1700 2	582 9		Y	529	532	0		30
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	91 1	1578 2	2 4	526 9	Y	478	455	0		53
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	95 1	1608 2	4 4	700 9	Y	636	652	0		37
01	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	86 1	1545 2	4 4	843 9	Y	766	752	0		51
PILONCILLO															
WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4619 X	3782	-0-	-837	-0-	155 1	2941 2	Y	624	620	0			44	
09	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	686 9	3109 2	Y	812	826	0			30	
10	4619 X	3092	-0-	-1527	-0-	19 4	893 9								
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	123 1	2177 2	Y	720	725	0			25	
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	792 9									
01	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	166 1	2879 2	Y	1155	1081	0			99	
						4 4	1271 9								
						173 1	2936 2	Y	1292	1341	0			50	
						7 4	1421 9								
						159 1	2843 2	Y	1341	1334	0			57	
						7 4	1475 9								
PILONCILLO														WELL #: A 44HV RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352	
08	3937 X	3863	-0-	-74	-0-	157 1	3038 2	Y	607	601	0			46	
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	668 9	2940 2	Y	901	916	0			31	
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	153 1	2997 2	Y	830	836	0			25	
11	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	991 9									
12	4216 X	3462	-0-	-754	-0-	163 1	2657 2	Y	757	723	0			59	
01	DLQ G-10	3599	-0-	3599	3599	913 9	833 9								
						3 4	2508 2	Y	727	764	0			22	
						148 1	800 9								
						6 4	2599 2	Y	772	769	0			25	
						145 1	849 9								
PILONCILLO														WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE		M		CODE	AMT CODE		
08	5673 X	5200	-0-	-473	-0-	218 1	4142 2	Y		764	737 0			52
09	5490 X	4831	-0-	-659	-0-	840 9	213 1	3805 2	Y	739	754 0			37
10	5673 X	4849	-0-	-824	-0-	813 9	217 1	3867 2	Y	695	710 0			22
11	5220 X	4602	-0-	-618	-0-	765 9	212 1	3670 2	Y	650	621 0			51
12	5208 X	4562	-0-	-646	-0-	214 1	5 4	715 9	Y	649	679 0			21
01	DLQ G-10	4455	-0-	4455	4455	189 1	9 4	714 9	Y	782	770 0			33
						8 4	860 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111														
08	6355 X	6174	-0-	-181	-0-	304 1	5521 2	Y		289	280 0			30
09	6150 X	5988	-0-	-162	-0-	31 4	318 9	Y		307	307 0			30
10	6417 X	6058	-0-	-359	-0-	300 1	5350 2	Y		290	292 0			28
11	6210 X	5547	-0-	-663	-0-	338 9	307 1	5432 2	Y	297	283 0			42
12	6417 X	5668	-0-	-749	-0-	319 9	285 1	4929 2	Y	309	323 0			28
01	DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	6 4	327 9	Y		315	313 0			30
						296 1	5020 2	Y						
						12 4	340 9							
						279 1	4999 2	Y						
						12 4	347 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938														
08	6200 X	6081	-0-	-119	-0-	278 1	5218 2	Y		504	480 0			43
09	6000 X	5874	-0-	-126	-0-	31 4	554 9	Y		474	474 0			43
10	6355 X	6112	-0-	-243	-0-	270 1	5083 2	Y		469	492 0			20
11	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	521 9	295 1	5299 2	Y	458	435 0			43
12	6355 X	5708	-0-	-647	-0-	2 4	516 9	Y		503	525 0			21
01	DLQ G-10	5619	-0-	5619	5619	277 1	4807 2	Y		506	503 0			24
						6 4	504 9							
						286 1	4857 2	Y						
						12 4	553 9							
						267 1	4772 2	Y						
						23 4	557 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
08	5084 X	4232	-0-	-852	-0-	213	1	3809	2	Y	191	190	0	13
09	4920 X	4181	-0-	-739	-0-	210	9	3689	2	Y	258	258	0	13
10	4774 X	4265	-0-	-509	-0-	208	1	3771	2	Y	254	255	0	12
11	4620 X	3854	-0-	-766	-0-	284	9	3384	2	Y	246	235	0	23
12	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	215	1	3407	2	Y	286	296	0	13
01	DLQ G-10	3794	-0-	3794	3794	279	9	315	9		283	287	0	9
						195	1	3292	2	Y				
						4	4	311	9					
						201	1							
						8	4							
						183	1							
						8	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561														
08	9796 X	9303	-0-	-493	-0-	438	1	8266	2	Y	516	493	0	46
09	9480 X	8952	-0-	-528	-0-	31	4	568	9					
10	9703 X	9127	-0-	-576	-0-	431	1	7946	2	Y	495	495	0	46
11	9390 X	8500	-0-	-890	-0-	30	4	545	9					
12	9703 X	8715	-0-	-988	-0-	459	1	8102	2	Y	486	489	0	43
01	DLQ G-10	8716	-0-	8716	8716	31	4	535	9					
						435	1	7532	2	Y	475	453	0	65
						10	4	523	9					
						454	1	7699	2	Y	494	515	0	44
						19	4	543	9					
						430	1	7712	2	Y	505	501	0	48
						18	4	556	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613														
08	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	190	1	3648	2	Y	333	313	0	38
09	4290 X	3924	-0-	-366	-0-	366	9	3404	2	Y	309	309	0	38
10	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	180	1	3430	2	Y	282	284	0	36
11	4080 X	3829	-0-	-251	-0-	340	9	3293	2	Y	311	296	0	51
12	4216 X	2222	-0-	-1994	-0-	186	1	342	9					
01	DLQ G-10	5991	-0-	5991	5991	310	9	1904	2	Y	183	208	0	26
						190	1	201	9					
						4	4	5174	2	Y	470	449	0	47
						112	1	517	9					
						5	4							
						288	1							
						12	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300														
PILONCILLO			WELL #: A 45HY			RRCID -> 287503			COMPL. DATE 08/11/2019			TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: E 35HB			RRCID -> 287511			COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217					
08	7378 X	6969	-0-	-409	-0-	337	1	6224	2	Y	343	320	0				41
						31	4	377	9								
09	7080 X	6638	-0-	-442	-0-	326	1	5951	2	Y	328	328	0				41
						361	9										
10	7254 X	6773	-0-	-481	-0-	340	1	6058	2	Y	314	316	0				39
						30	4	345	9								
11	6900 X	6263	-0-	-637	-0-	323	1	5597	2	Y	305	291	0				53
						7	4	336	9								
12	7130 X	6453	-0-	-677	-0-	339	1	5749	2	Y	319	333	0				39
						14	4	351	9								
01	DLQ G-10	6437	-0-	6437	6437	320	1	5744	2	Y	326	324	0				41
						14	4	359	9								
PILONCILLO			WELL #: A 44HB			RRCID -> 287515			COMPL. DATE 01/06/2019			TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 45HB			RRCID -> 287715			COMPL. DATE 12/02/2018			TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 45HZ			RRCID -> 287716			COMPL. DATE 12/24/2018			TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	8866 X	8809	-0-	-57	-0-	419	1	7857	2	Y	456	426	0	50
						31	4	502	9					
09	8580 X	8235	-0-	-345	-0-	393	1	7348	2	Y	422	422	0	50
						30	4	464	9					
10	8773 X	8476	-0-	-297	-0-	429	1	7580	2	Y	396	418	0	28
						31	4	436	9					
11	8520 X	8090	-0-	-430	-0-	415	1	7192	2	Y	431	410	0	49
						9	4	474	9					
12	8804 X	5235	-0-	-3569	-0-	272	1	4622	2	Y	300	337	0	12
						11	4	330	9					
01 DLQ G-10		10329	-0-	10329	10329	511	1	9143	2	Y	576	555	0	33
						41	4	634	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650														
08	10354 X	10191	-0-	-163	-0-	481	1	8932	2	Y	679	668	0	42
						31	4	747	9					
09	10020 X	9296	-0-	-724	-0-	443	1	8122	2	Y	637	640	0	39
						30	4	701	9					
10	10137 X	9610	-0-	-527	-0-	470	1	8492	2	Y	561	565	0	35
						31	4	617	9					
11	9870 X	9390	-0-	-480	-0-	474	1	8206	2	Y	636	604	0	67
						10	4	700	9					
12	10199 X	6118	-0-	-4081	-0-	313	1	5322	2	Y	427	481	0	13
						13	4	470	9					
01 DLQ G-10		12300	-0-	12300	12300	597	1	10725	2	Y	866	826	0	53
						25	4	953	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720														
08	8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	308	1	5690	2	Y	44	44	0	32
						31	4	48	9					
09	8640 X	6013	-0-	-2627	-0-	307	1	5706	2	Y	-0-	30	0	2
10	8928 X	6291	-0-	-2637	-0-	330	1	5879	2	Y	54	54	0	2
						23	4	59	9					
11	8640 X	6023	-0-	-2617	-0-	325	1	5630	2	Y	55	52	0	5
						7	4	61	9					
12	6200 X	5892	-0-	-308	-0-	324	1	5495	2	Y	54	57	0	2
						14	4	59	9					
01 DLQ G-10		5730	-0-	5730	5730	299	1	5359	2	Y	54	54	0	2
						13	4	59	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT											
TBM CATARINA, LLC																									
PILONCILLO																									
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867																									
COMPL. DATE 12/18/2018														TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
08	5952 X	5047	-0-	-905	-0-	250	1 11 4	4651	2 135 9	Y	123	123	0			16									
09	6000 X	4709	-0-	-1291	-0-	238	1 132 9	4339	2	Y	120	121	0			15									
10	6417 X	4760	-0-	-1657	-0-	246	1 150 9	4364	2	Y	136	136	0			15									
11	6210 X	5063	-0-	-1147	-0-	267	1 12 4	4621	2 163 9	Y	148	139	0			24									
12	6417 X	4761	-0-	-1656	-0-	256	1 11 4	4336	2 158 9	Y	144	154	0			14									
01 DLQ G-10		4312	-0-	4312	4312	219	1 9 4	3937	2 147 9	Y	134	134	0			14									
PILONCILLO														WELL #: E 31HC RRCID -> 287875				COMPL. DATE 12/18/2018				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 10033 - 16756			
08	3348 X	2642	-0-	-706	-0-	124	1 2 4	2268	2 248 9	Y	225	221	0			14									
09	2730 X	2200	-0-	-530	-0-	103	1 10 4	1868	2 219 9	Y	199	199	0			14									
10	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	133	1 268 9	2394	2	Y	244	246	0			12									
11	2730 X	2492	-0-	-238	-0-	122	1 3 4	2117	2 250 9	Y	227	228	0			11									
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	105	1 4 4	1775	2 210 9	Y	191	199	0			3									
01 DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	108	1 5 4	1942	2 235 9	Y	214	208	0			9									
PILONCILLO														WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892				COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244			
08	4495 X	4005	-0-	-490	-0-	202	1 76 9	3727	2	Y	69	69	0			-0-									
09	4260 X	3488	-0-	-772	-0-	178	1 64 9	3246	2	Y	58	58	0			-0-									
10	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	212	1 4 4	3798	2 134 9	Y	122	122	0			-0-									
11	4200 X	3400	-0-	-800	-0-	179	1 4 4	3103	2 114 9	Y	104	98	0			6									
12	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	192	1 8 4	3251	2 123 9	Y	112	117	0			1									
01 DLQ G-10		3657	-0-	3657	3657	186	1 8 4	3333	2 130 9	Y	118	118	0			1									
PILONCILLO														WELL #: E 30HY RRCID -> 287927				COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492			
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	576	1 32 4	10748	2 857 9	Y	779	752	0			94									
09	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	515	1 30 4	9542	2 811 9	Y	737	757	0			74									
10	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	599	1 31 4	10715	2 911 9	Y	828	834	0			68									
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	561	1 12 4	9721	2 869 9	Y	790	756	0			102									
12	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	502	1 21 4	8511	2 776 9	Y	705	743	0			64									
01 DLQ G-10		9909	-0-	9909	9909	480	1 20 4	8614	2 795 9	Y	723	716	0			71									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	4331	-0-	-164	-0-	204 1	360 9	3767 2	Y		327	308 0		36
09	4350 X	4049	-0-	-301	-0-	186 1	321 9	3542 2	Y		292	292 0		36
10	4371 X	4060	-0-	-311	-0-	196 1	298 9	3566 2	Y		271	273 0		34
11	4200 X	4084	-0-	-116	-0-	207 1	5 4	3589 2	Y		257	247 0		44
12	4340 X	2413	-0-	-1927	-0-	124 1	5 4	2112 2	Y		156	177 0		23
01 DLQ G-10		6014	-0-	6014	6014	294 1	12 4	5276 2	Y		393	376 0		40
PILONCILLO														
WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174														
08	6386 X	6172	-0-	-214	-0-	290 1	31 4	5436 2	Y		377	363 0		38
09	6180 X	5510	-0-	-670	-0-	269 1	2 4	4935 2	Y		276	276 0		38
10	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	263 1	8 4	4799 2	Y		249	251 0		36
11	6270 X	5288	-0-	-982	-0-	273 1	20 4	4712 2	Y		257	238 0		55
12	6479 X	6185	-0-	-294	-0-	326 1	32 4	5486 2	Y		310	323 0		42
01 DLQ G-10		5763	-0-	5763	5763	288 1	32 4	5122 2	Y		292	288 0		46
PILONCILLO														
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088														
08	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	647 1	32 4	12014 2	Y		773	748 0		46
09	12030 X	11671	-0-	-359	-0-	553 1	30 4	10160 2	Y		844	871 0		19
10	14880 X	12239	-0-	-2641	-0-	594 1	31 4	10605 2	Y		917	924 0		12
11	14400 X	11532	-0-	-2868	-0-	574 1	13 4	9949 2	Y		905	864 0		53
12	14880 X	11772	-0-	-3108	-0-	597 1	25 4	10120 2	Y		936	976 0		13
01 DLQ G-10		13519	-0-	13519	13519	649 1	43 4	11607 2	Y		1109	1095 0		27
PILONCILLO														
WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC										//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED								
PILONCILLO										//CONT.// 101300											
WELL #: A 44HC										RRCID -> 288440			COMPL. DATE 05/05/2019			TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PILONCILLO										WELL #: E 37HC			RRCID -> 289881			COMPL. DATE 12/05/2019			TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PILONCILLO										WELL #: E 37HD			RRCID -> 289882			COMPL. DATE 03/16/2020			TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PILONCILLO										WELL #: E 39HW			RRCID -> 289952			COMPL. DATE 11/25/2019			TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PILONCILLO										WELL #: E 37HA			RRCID -> 289954			COMPL. DATE 12/19/2019			TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PILONCILLO										WELL #: E 37HY			RRCID -> 289955			COMPL. DATE 03/11/2020			TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PILONCILLO										WELL #: E 37HB			RRCID -> 289956			COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 39HZ RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC															
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	64825 X	64825	-0-	-0-	-0-	50416	2	14409	9	N	13099	12767	1	18 8	388
09	59260 X	59260	-0-	-0-	-0-	46798	2	12462	9	N	11329	11431	1	8 8	278
10	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	14098	2	3832	9	N	3484	3759	1	3 8	-0-
11	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	27	27	8		-0-
*12	8432 X	805	-0-	-7627	-0-	357	2	448	9	N	407	337	1	62 8	8
01	8432 X	8051	-0-	-381	-0-	4717	2	3334	9	N	3031	2933	1	81 8	25
EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500															
08	69253 X	69253	-0-	-0-	-0-	54037	2	15216	9	N	13833	13340	1	15 8	594
09	64000 X	64000	-0-	-0-	-0-	50211	2	13789	9	N	12535	12671	1	7 8	451
10	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	26510	2	6746	9	N	6133	6581	1	3 8	-0-
11	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	13547	2	4496	9	N	4087	3742	1	9 8	336
*12	48320 X	48320	-0-	-0-	-0-	36552	2	11768	9	N	10698	10790	1	46 8	198
*01	54498 X	54498	-0-	-0-	-0-	42430	2	12068	9	N	10971	10863	1	28 8	278
FW EAGLE FORD I, LLC 103899															
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494															
08	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	810	1	1364	3	Y	1627	1612	0		103
						1790	9								
09	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	819	1	1054	3	Y	1780	1588	0		295
						1	4	1958	9						
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	777	1	1295	3	Y	1992	2067	0		220
						2191	9								
11	4080 X	3809	-0-	-271	-0-	861	1	1660	3	Y	1171	1288	0		103
						1288	9								
12	4216 X	3715	-0-	-501	-0-	854	1	1627	3	Y	1122	1140	0		85
						1234	9								
01	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	855	1	1346	3	Y	1223	1117	0		191
						1	4	1345	9						
RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391															
08	3534 X	2374	-0-	-1160	-0-	677	1	1139	3	Y	507	502	0		35
						558	9								
09	2940 X	2079	-0-	-861	-0-	653	1	842	3	Y	530	473	0		92
						1	4	583	9						
10	2697 X	2211	-0-	-486	-0-	596	1	992	3	Y	566	590	0		68
						623	9								
11	2610 X	1980	-0-	-630	-0-	571	1	1099	3	Y	282	319	0		31
						310	9								
12	2604 X	1945	-0-	-659	-0-	565	1	1077	3	Y	275	280	0		26
						303	9								
01	2387 X	1778	-0-	-609	-0-	562	1	886	3	Y	299	273	0		52
						1	4	329	9						
RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146															
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1362	1	2204	3	Y	138	140	0		18
						152	9								
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	1439	1	1846	3	Y	155	132	0		41
						2	4	171	9						
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1376	1	2216	3	Y	134	134	0		41
						1	4	147	9						
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1350	1	2596	3	Y	179	205	0		15
						197	9								
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	1363	1	2594	3	Y	153	137	0		31
						168	9								
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	1376	1	2165	3	Y	147	156	0		22
						2	4	162	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1592	1	2576	3	Y	107	108	0	14
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	118	9	2123	3	Y	117	100	0	31
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1654	1	2591	3	Y	103	103	0	31
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	2	4	113	9	Y	137	157	0	11
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1609	1	3010	3	Y	117	105	0	23
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	151	9	2530	3	Y	113	120	0	16
						1593	1	124	9					
						129	9							
						1609	1							
						3	4							
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855														
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1383	1	2238	3	N	182	184	0	24
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	200	9	1875	3	N	203	173	0	54
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1462	1	223	9	N	176	176	0	54
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	2	4	194	9	N	222	257	0	19
*12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	1398	1	2522	3	N	200	179	0	40
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	1	4	2634	3	N	192	204	0	28
						1312	1	2197	3	N				
						244	9	211	9					
						1384	1							
						220	9							
						1397	1							
						2	4							
ASHERTON SOUTH UNIT														
WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982														
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1784	3	63	4	Y	145	162	1	195
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	160	9	45	4	Y	146	114	1	227
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1848	3	45	4	Y	141	165	1	203
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	161	9	22	4	Y	118	112	1	209
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1520	3	23	4	Y	148	166	1	191
01	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	155	9	136	9	Y	124	108	1	207
						937	3							
						130	9							
						1817	3							
						163	9							
						1930	3							
ASHERTON NORTH UNIT														
WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054														
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1796	3	63	4	Y	194	216	1	260
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	213	9	45	4	Y	195	152	1	303
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1861	3	45	4	Y	189	221	1	271
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	215	9	22	4	Y	158	150	1	279
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1530	3	23	4	Y	197	222	1	254
01	2201 X	2125	-0-	-76	-0-	208	9	182	9	Y	165	144	1	275
						944	3							
						174	9							
						1830	3							
						217	9							
						1943	3							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FW EAGLE FORD I, LLC ASHERTON															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 103899															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: 1HN															RRCID -> 296735															COMPL. DATE 10/03/2018															TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																				
08	3205 X	3205	-0-		-0-	-0-			2005	3		71	4	N	1026		927	1				267																																																				
09	3091 X	3091	-0-		-0-	-0-			1129	9																																																																
									1962	3		48	4	N	983		1128	1				122																																																				
10	2460 X	2460	-0-		-0-	-0-			1081	9																																																																
11	3090 X	1583	-0-		-1507	-0-			1327	3		53	4	N	982		935	1				169																																																				
									1080	9																																																																
12	3193 X	2660	-0-		-533	-0-			857	3		20	4	N	642		565	1				246																																																				
									706	9																																																																
01	3193 X	2887	-0-		-306	-0-			1474	3		19	4	N	1061		1121	1				186																																																				
									1167	9																																																																
									1715	3		1172	9	N	1065		1084	1				167																																																				
ASHERTON W															WELL #: 3HN															RRCID -> 296736															COMPL. DATE 10/03/2018															TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577														
08	165 X	165	-0-		-0-	-0-			71	3		2	4	N	84		144	1				118																																																				
									92	9																																																																
09	187 X	187	-0-		-0-	-0-			109	3		3	4	N	68							186																																																				
									75	9																																																																
10	155 X	-0-	-0-		-155	-0-								N	99		176	1				109																																																				
11	150 X	76	-0-		-74	-0-			34	3		1	4	N	37							146																																																				
									41	9																																																																
12	186 X	88	-0-		-98	-0-			58	3		1	4	N	26							172																																																				
									29	9																																																																
01	149 N	149	-0-		-0-	-0-			31	3		118	9	N	107		189	1				90																																																				
RANGER BEALL RANCH															WELL #: 10H															RRCID -> 299327															COMPL. DATE 10/04/2023															TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197														
08	8401 X	6723	-0-		-1678	-0-			1055	1		1772	3	Y	3542		3617	0				160																																																				
									3896	9																																																																
09	8010 X	5878	-0-		-2132	-0-			1065	1		1368	3	Y	3131		2725	0				566																																																				
									1	4		3444	9																																																													
10	8277 X	6376	-0-		-1901	-0-			1299	1		1510	3	Y	3242		3594	0				214																																																				
									1	4		3566	9																																																													
11	7800 X	7479	-0-		-321	-0-			1138	1		2186	3	Y	3777		3764	0				227																																																				
									4155	9																																																																
12	8060 X	6938	-0-		-1122	-0-			1058	1		2013	3	Y	3515		3525	0				217																																																				
									3867	9																																																																
01	6727 X	6361	-0-		-366	-0-			1041	1		1637	3	Y	3346		3344	0				219																																																				
									2	4		3681	9																																																													
RANGER BEALL RANCH															WELL #: 23H															RRCID -> 299328															COMPL. DATE 10/06/2023															TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244														
08	9207 X	7059	-0-		-2148	-0-			1278	1		2149	3	Y	3302		3379	0				156																																																				
									3632	9																																																																
09	8790 X	5946	-0-		-2844	-0-			1272	1		1635	3	Y	2762		2407	0				511																																																				
									1	4		3038	9																																																													
10	9083 X	6204	-0-		-2879	-0-			1531	1		1756	3	Y	2651		2974	0				188																																																				
									1	4		2916	9																																																													
11	8280 X	5038	-0-		-3242	-0-			637	1		1220	3	Y	2892		2887	0				193																																																				
									3181	9																																																																
12	8556 X	4516	-0-		-4040	-0-			593	1		1126	3	Y	2543		2552	0				184																																																				
									2797	9																																																																
01	7068 X	6610	-0-		-458	-0-			1323	1		2078	3	Y	2914		2909	0				189																																																				
									4	4		3205	9																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
EL TORO RESOURCES LLC																							
COMANCHE												WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*		C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*		EOM BALANCE							
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE								
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	1130	3	41	9	N	37					174							
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1444	3	53	9	N	48	160	1			62							
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1294	3	62	9	N	56					118							
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1314	3	86	9	N	78					196							
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1411	3	50	9	N	45	161	1			80							
01	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1222	3	65	9	N	59					139							
PRITCHETT												WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-							
BRISCOE-MCKNIGHT												WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359											
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56							
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017																							
RISINGER												WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	29	1			35							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			4							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	1			23							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			3							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	32	1			33							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			8							
EOG RESOURCES, INC.												253162											
CODIGO												WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121											
08	6913 X	6849	-0-	-64	-0-	6282	3	31	4	Y	487	485	1	2	8	12							
						536	9																
09	6690 X	6565	-0-	-125	-0-	6001	3	50	4	Y	467	467	1	1	8	11							
						514	9																
10	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7550	3	73	4	Y	522	521	1	1	8	11							
						574	9																
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7161	3	55	4	Y	532	540	1	1	8	2							
						585	9																
12	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	10238	3	121	4	Y	1115	1106	1	2	8	9							
						1227	9																
01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	9759	3	86	4	Y	667	669	1	2	8	5							
						734	9																
CODIGO												WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																										
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																																																								
CODIGO															WELL #:															4H															RRCID -> 294239															COMPL. DATE 02/16/2023															TOTAL DEPTH 9540															PERF. 9991 - 21922																													
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS				*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS				*	*	EOM																																																																																
0															PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																				
08	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									1																																																																																			
09	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									1																																																																																				
10	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									1																																																																																				
11	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1																																																																																					
12	14B2	EXT													1935	-0-	1935	1935	1726	3		4	4	Y	186		185	1						2																																																																																					
																			205	9																																																																																																			
01	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	1935							Y	-0-		1	1						1																																																																																				
CODIGO																														WELL #:															3H															RRCID -> 294261															COMPL. DATE 02/16/2023															TOTAL DEPTH 9519															PERF. 9572 - 21749														
08	85808	X													73773	-0-	-12035	-0-	69873	3		85	4	Y	3468		3468	1		3	8				75																																																																																				
																			3815	9																																																																																																			
09	85849	X													85849	-0-	-0-	-0-	81197	3		100	4	Y	4138		4123	1		3	8				87																																																																																				
																			4552	9																																																																																																			
10	97291	X													97291	-0-	-0-	-0-	92703	3		108	4	Y	4073		4081	1		3	8				76																																																																																				
																			4480	9																																																																																																			
11	71400	X													58254	-0-	-13146	-0-	55364	3		77	4	Y	2557		2621	1						12																																																																																					
																			2813	9																																																																																																			
12	116042	X													116042	-0-	-0-	-0-	110967	3		141	4	Y	4485		4457	1		1	8				39																																																																																				
																			4934	9																																																																																																			
01	92677	X													92677	-0-	-0-	-0-	88984	3		107	4	Y	3260		3274	1		2	8				23																																																																																				
																			3586	9																																																																																																			
CODIGO																														WELL #:															5H															RRCID -> 294274															COMPL. DATE 02/16/2023															TOTAL DEPTH 9534															PERF. 9613 - 21634														
08	114421	X													-0-	-0-	-114421	-0-						Y	-0-											3																																																																																			
09	92460	X													-0-	-0-	-92460	-0-						Y	-0-										3																																																																																				
10	94147	X													-0-	-0-	-94147	-0-						Y	-0-									3																																																																																					
11	57300	X													-0-	-0-	-57300	-0-						Y	-0-									3																																																																																					
12	45531	X													45531	-0-	-0-	-0-		43893	3		47	4	Y	1446		1433	1		2	8			14																																																																																				
																			1591	9																																																																																																			
01	T. A.														53252	-0-	53252	53252	50211	3		78	4	Y	2694		2688	1		2	8				18																																																																																				
																			2963	9																																																																																																			
CODIGO																														WELL #:															6H															RRCID -> 294275															COMPL. DATE 02/16/2023															TOTAL DEPTH 9590															PERF. 9762 - 21902														
08	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										1																																																																																			
09	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									1																																																																																				
10	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1																																																																																					
11	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1																																																																																					
12	14B2	EXT													24304	-0-	24304	24304	23641	3		21	4	Y	584		576	1		3	8			6																																																																																					
																			642	9																																																																																																			
01	14B2	EXT													53046	-0-	53046	77350	51453	3		53	4	Y	1400		1391	1		6	8				9																																																																																				
																			1540	9																																																																																																			
CODIGO																														WELL #:															10H															RRCID -> 295559															COMPL. DATE 09/26/2023															TOTAL DEPTH 9566															PERF. 10620 - 20057														
08	23312	X													-0-	-0-	-23312	-0-						Y	-0-										1																																																																																				
09	22560	X													-0-	-0-	-22560	-0-						Y	-0-										1																																																																																				
10	22909	X													-0-	-0-	-22909	-0-						Y	-0-									1																																																																																					
11	13290	X													-0-	-0-	-13290	-0-						Y	-0-									1																																																																																					
12	0	X													-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									1																																																																																					
01	T. A.														5501	-0-	5501	5501	4808	3		3	4	Y	627		607	1		17	8			4																																																																																					
																			690	9																																																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
CODIGO				WELL #:		8H	RRCID -> 295562	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL	DEPTH	9568	PERF. 9899	- 20079			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1				
CODIGO				WELL #:		9H	RRCID -> 295563	COMPL. DATE 08/01/2023	TOTAL	DEPTH	9513	PERF. 10433	- 20085			
08	51491 X	-0-	-0-	-51491	-0-			Y	-0-			3				
09	42360 X	-0-	-0-	-42360	-0-			Y	-0-			3				
10	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-			Y	-0-			3				
11	26130 X	-0-	-0-	-26130	-0-			Y	-0-			3				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3				
01	T. A.	23619	-0-	23619	23619	22267 1316	3 9	36 4	Y	1196	1162 1	28 8	9			
AGAVE A				WELL #:		1H	RRCID -> 295736	COMPL. DATE 08/20/2023	TOTAL	DEPTH	9441	PERF. 9969	- 21300			
08	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	20 12 4	13333 3 791 9	Y	719	715 1	5 8	19				
09	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	18 1 13 4	12982 3 728 9	Y	662	658 1	5 8	18				
10	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	16585 3 702 9	12 4	Y	638	636 1	4 8	16				
11	13710 X	5543	-0-	-8167	-0-	5328 3 212 9	3 4	Y	193	206 1	1 8	2				
12	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	13885 3 1011 9	16 4	Y	919	907 1	5 8	9				
01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11635 3 521 9	6 4	Y	474	477 1	2 8	4				
CODIGO				WELL #:		7H	RRCID -> 295773	COMPL. DATE 08/01/2023	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9717	- 19928			
08	60109 X	-0-	-0-	-60109	-0-			Y	-0-			3				
09	48330 X	-0-	-0-	-48330	-0-			Y	-0-			3				
10	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-			Y	-0-			3				
11	25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-			Y	-0-			3				
12	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	19470 3 2470 9	39 4	Y	2245	2227 1	1 8	20				
01	T. A.	74166	-0-	74166	74166	68117 3 5939 9	110 4	Y	5399	5375 1	8 8	36				
AGAVE B				WELL #:		2H	RRCID -> 295814	COMPL. DATE 08/20/2023	TOTAL	DEPTH	9378	PERF. 9842	- 21004			
08	22630 X	18850	-0-	-3780	-0-	16 1 18 4	17415 3 1401 9	Y	1274	1270 1	4 8	32				
09	21900 X	18307	-0-	-3593	-0-	14 1 18 4	16982 3 1293 9	Y	1175	1174 1	3 8	30				
10	22475 X	19913	-0-	-2562	-0-	18623 3 1272 9	18 4	Y	1156	1157 1	2 8	27				
11	20850 X	11449	-0-	-9401	-0-	10994 3 448 9	7 4	Y	407	429 1	1 8	4				
12	18910 X	18862	-0-	-48	-0-	17611 3 1232 9	19 4	Y	1120	1111 1	2 8	11				
01	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	17949 3 1334 9	20 4	Y	1213	1213 1	2 8	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 12018 200 253162										//CONT.// 08/20/2023										TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078																			
AGAVE C															WELL #: 3H										RRCID -> 295815										COMPL. DATE 08/20/2023										TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																																							
08	15004 X	13864	-0-	-1140	-0-	19	1	13118	3	Y	652	650	1	2 8	14																																							
09	13710 X	13048	-0-	-662	-0-	10	4	717	9	Y	584	583	1	2 8	13																																							
10	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	17	1	12379	3	Y	494	496	1	1 8	10																																							
11	13410 X	13028	-0-	-382	-0-	10	4	642	9	Y	623	630	1		3																																							
12	13857 X	13663	-0-	-194	-0-	17282	3			Y	679	674	1	2 8	6																																							
01	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	543	9			Y	551	551	1	2 8	4																																							
						12332	3	11	4	Y																																												
						685	9			Y																																												
						12905	3	11	4	Y																																												
						747	9			Y																																												
						14228	3	7	4	Y																																												
						606	9																																															
AGAVE D															WELL #: 4H										RRCID -> 295816										COMPL. DATE 08/20/2023										TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798									
08	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	21	1	28237	3	Y	2009	2006	1	3 8	45																																							
09	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	27	4	2210	9	Y	1767	1769	1	3 8	40																																							
10	33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	18	1	26927	3	Y	1852	1852	1	3 8	37																																							
11	25200 X	21001	-0-	-4199	-0-	26	4	1944	9	Y	1095	1126	1		6																																							
12	26040 X	25321	-0-	-719	-0-	31662	3	28	4	Y	1480	1470	1	2 8	14																																							
01	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	2037	9			Y	1778	1778	1	2 8	12																																							
						19777	3	19	4	Y																																												
						1205	9			Y																																												
						23669	3	24	4	Y																																												
						1628	9			Y																																												
						26129	3	30	4	Y																																												
						1956	9																																															
ANEJO A															WELL #: 1H										RRCID -> 298293										COMPL. DATE 09/20/2024										TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821									
08	87823 X	34462	-0-	-53361	-0-	32827	3	25	4	Y	1464	1464	1	6 8	29																																							
09	66120 X	36563	-0-	-29557	-0-	1610	9			Y	1583	1575	1	5 8	32																																							
10	59613 X	45472	-0-	-14141	-0-	34795	3	27	4	Y	1550	1551	1	4 8	27																																							
11	49050 X	30142	-0-	-18908	-0-	1741	9			Y	991	1011	1	3 8	4																																							
12	37789 X	37263	-0-	-526	-0-	43741	3	26	4	Y	1676	1663	1	3 8	14																																							
01	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	1705	9			Y	1822	1819	1	5 8	12																																							
						29035	3	17	4	Y																																												
						1090	9			Y																																												
						35392	3	27	4	Y																																												
						1844	9			Y																																												
						45413	3	32	4	Y																																												
						2004	9																																															
ANEJO B															WELL #: 2H										RRCID -> 298339										COMPL. DATE 09/20/2024										TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820									
08	82863 X	34137	-0-	-48726	-0-	32494	3	26	4	Y	1470	1473	1	6 8	30																																							
09	68220 X	35489	-0-	-32731	-0-	1617	9			Y	1592	1585	1	5 8	32																																							
10	61690 X	44583	-0-	-17107	-0-	33712	3	26	4	Y	1543	1542	1	5 8	28																																							
11	50580 X	43629	-0-	-6951	-0-	1751	9			Y	1456	1474	1	4 8	6																																							
12	38006 X	17234	-0-	-20772	-0-	42860	3	26	4	Y	862	858	1	2 8	8																																							
01	49978 X	49978	-0-	-0-	-0-	1697	9			Y	1916	1905	1	6 8	13																																							
						42001	3	26	4	Y																																												
						1602	9			Y																																												
						16272	3	14	4	Y																																												
						948	9			Y																																												
						47836	3	34	4	Y																																												
						2108	9																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
ANEJO C				WELL #:		3H	RRCID -> 298347		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL	DEPTH	9352	PERF. 9597	- 20788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE		
						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
08	82367 X	30271	-0-	-52096	-0-	28633	3	24	4	Y	1467	1470	1	4 8	31		
						1614	9										
09	61530 X	32351	-0-	-29179	-0-	30594	3	26	4	Y	1574	1568	1	4 8	33		
						1731	9										
10	54777 X	36023	-0-	-18754	-0-	34494	3	23	4	Y	1369	1373	1	3 8	26		
						1506	9										
11	44640 X	29153	-0-	-15487	-0-	27958	3	18	4	Y	1070	1088	1	3 8	5		
						1177	9										
12	36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	34770	3	27	4	Y	1608	1596	1	3 8	14		
						1769	9										
01	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	25129	3	19	4	Y	1076	1079	1	3 8	8		
						1184	9										
ANEJO D				WELL #:		4H	RRCID -> 298356		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL	DEPTH	9352	PERF. 9594	- 21663		
08	90954 X	37332	-0-	-53622	-0-	35235	3	30	4	Y	1879	1884	1	5 8	37		
						2067	9										
09	69090 X	39788	-0-	-29302	-0-	37566	3	31	4	Y	1992	1986	1	4 8	39		
						2191	9										
10	62124 X	47142	-0-	-14982	-0-	44984	3	31	4	Y	1934	1935	1	4 8	34		
						2127	9										
11	51810 X	46010	-0-	-5800	-0-	44011	3	30	4	Y	1790	1814	1	3 8	7		
						1969	9										
12	41850 X	37236	-0-	-4614	-0-	35272	3	29	4	Y	1759	1749	1	2 8	15		
						1935	9										
01	47105 X	47105	-0-	-0-	-0-	44404	3	41	4	Y	2418	2413	1	4 8	16		
						2660	9										
CODIGO				WELL #:		16H	RRCID -> 300458		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL	DEPTH	9506	PERF. 10003	- 21435		
10	0	89836	-0-	89836	89836	81423	3	128	4	Y	7532	7389	1	24 8	119		
						8285	9										
11	338207 X	248371	-0-	-89836	-0-	227936	3	372	4	Y	18239	18240	1	57 8	61		
						20063	9										
12	380029 X	185698	-0-	-194331	-0-	172242	3	253	4	Y	12003	11925	1	35 8	104		
						13203	9										
01	380029 X	141528	-0-	-238501	-0-	132122	3	181	4	Y	8386	8407	1	22 8	61		
						9225	9										
CODIGO				WELL #:		17H	RRCID -> 300459		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL	DEPTH	9537	PERF. 10017	- 21760		
10	0	81628	-0-	81628	81628	74423	3	115	4	Y	6445	6316	1	27 8	102		
						7090	9										
11	349675 X	268047	-0-	-81628	-0-	247567	3	380	4	Y	18273	18250	1	63 8	62		
						20100	9										
12	287277 X	213193	-0-	-74084	-0-	199238	3	267	4	Y	12444	12362	1	37 8	107		
						13688	9										
01	166517 X	166517	-0-	-0-	-0-	156842	3	191	4	Y	8622	8644	1	22 8	63		
						9484	9										
CODIGO				WELL #:		15H	RRCID -> 300472		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL	DEPTH	9502	PERF. 9838	- 20718		
10	0	76689	-0-	76689	76689	70023	3	108	4	Y	5962	5842	1	26 8	94		
						6558	9										
11	290828 X	214139	-0-	-76689	-0-	198547	3	302	4	Y	13900	13888	1	59 8	47		
						15290	9										
12	274350 X	159637	-0-	-114713	-0-	149333	3	203	4	Y	9183	9114	1	36 8	80		
						10101	9										
01	274350 X	128725	-0-	-145625	-0-	120554	3	160	4	Y	7283	7289	1	23 8	51		
						8011	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
CODIGO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 253162															
WELL #: 22H RRCID -> 300473 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10219 - 22360															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	123908	-0-	123908	123908		112886	3	161	4	Y	9874	9701	1	157
							10861	9							
11	473918 X	350010	-0-	-123908	-0-		322837	3	478	4	Y	24268	24298	1	82
							26695	9							
12	425289 X	290262	-0-	-135027	-0-		269999	3	362	4	Y	18092	17991	1	155
							19901	9							
01	425289 X	234637	-0-	-190652	-0-		219732	3	275	4	Y	13300	13343	1	94
							14630	9							
CODIGO															
WELL #: 21H RRCID -> 300474 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9961 - 22041															
10	0	110842	-0-	110842	110842		100998	3	149	4	Y	8814	8651	1	140
							9695	9							
11	384098 X	273256	-0-	-110842	-0-		253022	3	380	4	Y	18049	18064	1	61
							19854	9							
12	429970 X	221712	-0-	-208258	-0-		207837	3	270	4	Y	12368	12279	1	107
							13605	9							
01	429970 X	173569	-0-	-256401	-0-		164471	3	186	4	Y	8102	8122	1	60
							8912	9							
CODIGO															
WELL #: 19H RRCID -> 300475 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9726 - 21573															
10	0	109585	-0-	109585	109585		100320	3	146	4	Y	8290	8128	1	131
							9119	9							
11	413312 X	303727	-0-	-109585	-0-		282709	3	406	4	Y	18738	18721	1	63
							20612	9							
12	397885 X	230120	-0-	-167765	-0-		216164	3	275	4	Y	12437	12344	1	108
							13681	9							
01	397885 X	176030	-0-	-221855	-0-		166464	3	194	4	Y	8520	8536	1	63
							9372	9							
CODIGO															
WELL #: 20H RRCID -> 300476 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9821 - 21889															
10	0	98785	-0-	98785	98785		89746	3	137	4	Y	8093	7943	1	128
							8902	9							
11	401415 X	302630	-0-	-98785	-0-		279912	3	425	4	Y	20266	20247	1	68
							22293	9							
12	355167 X	236528	-0-	-118639	-0-		221207	3	294	4	Y	13661	13565	1	118
							15027	9							
01	355167 X	179122	-0-	-176045	-0-		168865	3	204	4	Y	9139	9163	1	68
							10053	9							
CODIGO															
WELL #: 18H RRCID -> 300480 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9569 PERF.10312 - 21880															
10	0	90001	-0-	90001	90001		81913	3	125	4	Y	7239	7099	1	115
							7963	9							
11	353234 X	263233	-0-	-90001	-0-		242703	3	378	4	Y	18320	18314	1	62
							20152	9							
12	324508 X	205889	-0-	-118619	-0-		191862	3	265	4	Y	12511	12431	1	108
							13762	9							
01	324508 X	156354	-0-	-168154	-0-		146838	3	185	4	Y	8483	8508	1	62
							9331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
08	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	577	1	9260	2	N	1			1
09	9780 X	8998	-0-	-782	-0-	539	1	8459	2	N	-0-			1
10	10106 X	9942	-0-	-164	-0-	646	1	9296	2	N	-0-			1
11	9780 X	8788	-0-	-992	-0-	574	1	8207	2	N	6			7
12	9920 X	8836	-0-	-1084	-0-	558	1	8271	2	N	6			13
01	9951 X	9234	-0-	-717	-0-	628	1	8606	2	N	-0-			13
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
08	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	800	1	12836	2	N	1			1
09	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	798	1	12522	2	N	-0-			1
10	13516 X	12856	-0-	-660	-0-	835	1	12021	2	N	-0-			1
11	13200 X	12243	-0-	-957	-0-	800	1	11436	2	N	6			7
12	13764 X	12462	-0-	-1302	-0-	788	1	11667	2	N	6			13
01	13764 X	12708	-0-	-1056	-0-	864	1	11844	2	N	-0-			13
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399														
08	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	318	1	5105	2	N	1			1
09	5190 X	5047	-0-	-143	-0-	302	1	4745	2	N	-0-			1
10	5394 X	4487	-0-	-907	-0-	292	1	4195	2	N	-0-			1
11	5250 X	3520	-0-	-1730	-0-	230	1	3283	2	N	6			7
12	5425 X	4551	-0-	-874	-0-	287	1	4257	2	N	6			13
01	5425 X	4600	-0-	-825	-0-	313	1	4287	2	N	-0-			13
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494														
08	25296 X	22418	-0-	-2878	-0-	1001	1	21417	2	N	-0-			-0-
09	24480 X	21524	-0-	-2956	-0-	1006	1	20518	2	N	-0-			-0-
10	24118 X	21905	-0-	-2213	-0-	1014	1	20891	2	N	-0-			-0-
11	21990 X	20995	-0-	-995	-0-	989	1	20006	2	N	-0-			-0-
12	22723 X	21306	-0-	-1417	-0-	1011	1	20295	2	N	-0-			-0-
01	22413 X	21174	-0-	-1239	-0-	1011	1	20163	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464														
08	22165 X	19178	-0-	-2987	-0-	856	1	18322	2	N	-0-			-0-
09	21450 X	17028	-0-	-4422	-0-	795	1	16233	2	N	-0-			-0-
10	22165 X	18538	-0-	-3627	-0-	858	1	17680	2	N	-0-			-0-
11	19320 X	17626	-0-	-1694	-0-	831	1	16795	2	N	-0-			-0-
12	19809 X	17612	-0-	-2197	-0-	836	1	16776	2	N	-0-			-0-
01	19189 X	17341	-0-	-1848	-0-	828	1	16513	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	28644 X	28402	-0-	-242	-0-	1666	1	26735	2	N	1		1
09	27960 X	27305	-0-	-655	-0-	1636	1	25669	2	N	-0-		1
10	28892 X	27615	-0-	-1277	-0-	1794	1	25821	2	N	-0-		1
11	27960 X	25864	-0-	-2096	-0-	1690	1	24167	2	N	6		7
12	28613 X	25841	-0-	-2772	-0-	1634	1	24200	2	N	6		13
01	28396 X	21696	-0-	-6700	-0-	1475	1	20221	2	N	-0-		13
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783													
08	41230 X	33465	-0-	-7765	-0-	1963	1	31502	2	N	-0-		-0-
09	37440 X	33719	-0-	-3721	-0-	2020	1	31699	2	N	-0-		-0-
10	38688 X	33539	-0-	-5149	-0-	2179	1	31360	2	N	-0-		-0-
11	37440 X	29282	-0-	-8158	-0-	1913	1	27369	2	N	-0-		-0-
12	34875 X	30290	-0-	-4585	-0-	1916	1	28374	2	N	-0-		-0-
01	34844 X	24277	-0-	-10567	-0-	1650	1	22627	2	N	-0-		-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613													
08	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	429	1	15196	3	Y	2038	1979 0	302
09	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	2242	9	14797	3	Y	1699	1730 0	271
10	16926 X	16414	-0-	-512	-0-	439	1	14284	3	Y	1570	1591 0	250
11	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	1869	9	14378	3	Y	1968	1909 0	309
12	16926 X	16816	-0-	-110	-0-	403	1	14591	3	Y	1498	1547 0	260
*01	15748 X	15446	-0-	-302	-0-	1727	9	13124	3	Y	1705	1706 0	259
						434	1						
						2165	9						
						577	1						
						1648	9						
						446	1						
						1876	9						
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380													
08	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	203	1	6934	3	Y	976	936 0	143
09	7890 X	7757	-0-	-133	-0-	1074	9	6863	3	Y	625	664 0	104
10	8153 X	8128	-0-	-25	-0-	206	1	6487	3	Y	1330	1239 0	195
11	7890 X	4682	-0-	-3208	-0-	688	9	2816	3	Y	1510	1467 0	238
12	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	178	1	6837	3	Y	1370	1377 0	231
*01	7440 X	6695	-0-	-745	-0-	1463	9	5184	3	Y	1165	1212 0	184
						205	1						
						1661	9						
						268	1						
						1507	9						
						229	1						
						1282	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
08	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	230	1	7895	3	Y	689	720	0	110
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	758	9	7572	3	Y	745	739	0	116
10	8556 X	8275	-0-	-281	-0-	224	1	7332	3	Y	680	688	0	108
11	8280 X	8034	-0-	-246	-0-	820	9	7106	3	Y	647	650	0	105
12	8556 X	8309	-0-	-247	-0-	195	1	7236	3	Y	717	704	0	118
*01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	748	9	6928	3	Y	597	621	0	94
						216	1							
						712	9							
						284	1							
						789	9							
						249	1							
						657	9							
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
08	9982 X	9937	-0-	-45	-0-	260	1	8856	3	Y	746	753	0	115
09	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	821	9	8593	3	Y	716	718	0	113
10	9982 X	9162	-0-	-820	-0-	256	1	8193	3	Y	678	684	0	107
11	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	788	9	8576	3	Y	728	719	0	116
12	9982 X	9954	-0-	-28	-0-	223	1	8752	3	Y	781	768	0	129
*01	9424 X	8933	-0-	-491	-0-	746	9	7757	3	Y	824	827	0	126
						260	1							
						801	9							
						343	1							
						859	9							
						270	1							
						906	9							
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
08	13888 X	10013	-0-	-3875	-0-	251	1	8688	3	Y	976	1017	0	155
09	13440 X	10833	-0-	-2607	-0-	1074	9	9117	3	Y	1312	1268	0	199
10	13888 X	10735	-0-	-3153	-0-	273	1	9192	3	Y	1181	1193	0	187
11	10320 X	10177	-0-	-143	-0-	1443	9	8560	3	Y	1241	1229	0	199
12	11191 X	10186	-0-	-1005	-0-	244	1	8451	3	Y	1266	1254	0	211
*01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	1299	9	7997	3	Y	938	997	0	152
						252	1							
						1365	9							
						342	1							
						1393	9							
						339	1							
						1032	9							
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-			-0-
09	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	12226	-0-	12226	12226	10979	3	1247	9	Y	1134	984	0	150
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
08	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-			-0-
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	8060	-0-	8060	8060	7550	3	510	9	Y	464	403	0	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-				-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	15851	-0-	15851	15851	14866	3	985	9	Y	895	777	0		118
LOMA BLANCA															
WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216															
08	34286 X	32696	-0-	-1590	-0-	1003	1	29325	3	Y	2153	2168	0		331
						2368	9								
09	33180 X	28615	-0-	-4565	-0-	709	1	26201	3	Y	1550	1626	0		255
						1705	9								
10	34286 X	30217	-0-	-4069	-0-	697	1	27636	3	Y	1713	1701	0		267
						1884	9								
11	35461 X	35461	-0-	-0-	-0-	974	1	31965	3	Y	2293	2203	0		357
						2522	9								
12	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-	1230	1	31333	3	Y	2341	2310	0		388
						2575	9								
*01	33542 X	33542	-0-	-0-	-0-	1002	1	29445	3	Y	2814	2779	0		423
						3095	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631															
08	30659 X	29879	-0-	-780	-0-	709	1	26951	3	Y	2017	2036	0		310
						2219	9								
09	29670 X	27572	-0-	-2098	-0-	741	1	24633	3	Y	1998	1995	0		313
						2198	9								
10	30659 X	28347	-0-	-2312	-0-	682	1	25434	3	Y	2028	2023	0		318
						2231	9								
11	29670 X	28176	-0-	-1494	-0-	761	1	25161	3	Y	2049	2037	0		330
						2254	9								
12	30659 X	29603	-0-	-1056	-0-	1014	1	26154	3	Y	2214	2178	0		366
						2435	9								
*01	28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	682	1	25163	3	Y	2556	2536	0		386
						2812	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617															
08	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-					Y	-0-				-0-
09	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	39545	-0-	39545	39545	689	1	36742	3	Y	1922	1668	0		254
						2114	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631															
08	27838 X	27656	-0-	-182	-0-	660	1	24907	3	Y	1899	1924	0		294
						2089	9								
09	26940 X	26510	-0-	-430	-0-	714	1	23697	3	Y	1908	1903	0		299
						2099	9								
10	27838 X	27464	-0-	-374	-0-	667	1	24675	3	Y	1929	1926	0		302
						2122	9								
11	26940 X	25505	-0-	-1435	-0-	663	1	22914	3	Y	1753	1769	0		286
						1928	9								
12	27838 X	26205	-0-	-1633	-0-	889	1	23205	3	Y	1919	1888	0		317
						2111	9								
*01	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	603	1	23488	3	Y	2085	2085	0		317
						2294	9								

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			//CONT.//		263696														
LOMA BLANCA			WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL.	DATE 06/15/2017	TOTAL	DEPTH	8304	PERF.	8924	-	15320			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-			925	1	30946	3	Y	1838	1864	0			284	
09	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-			2022	9									289	
10	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-			877	1	29459	3	Y	1848	1843	0			289	
11	31752 X	31752	-0-	-0-	-0-			2033	9									264	
12	31411 X	31411	-0-	-0-	-0-			753	1	27744	3	Y	1654	1679	0			289	
*01	31589 X	31415	-0-	-174	-0-			1819	9									314	
								872	1	28892	3	Y	1807	1782	0			342	
								1988	9										
								497	1	28827	3	Y	1897	1872	0				
								2087	9										
								898	1	28014	3	Y	2275	2247	0				
								2503	9										

LOMA BLANCA			WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL.	DATE 08/16/2020	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	8552	-	14628			
08	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-			656	1	24813	3	Y	1839	1783	0			272	
09	26220 X	25871	-0-	-349	-0-			2023	9									284	
10	27094 X	26231	-0-	-863	-0-			694	1	23176	3	Y	1819	1807	0			283	
11	26220 X	24745	-0-	-1475	-0-			2001	9									276	
12	27094 X	25520	-0-	-1574	-0-			636	1	23617	3	Y	1798	1799	0			304	
*01	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-			1978	9									296	
								667	1	22210	3	Y	1698	1705	0				
								1868	9										
								879	1	22622	3	Y	1835	1807	0				
								2019	9										
								591	1	24013	3	Y	1938	1946	0				
								2132	9										

LOMA BLANCA			WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL.	DATE 07/05/2018	TOTAL	DEPTH	8297	PERF.	9053	-	14777			
08	39370 X	37913	-0-	-1457	-0-			493	1	35005	3	Y	2195	2210	0			337	
09	38100 X	35825	-0-	-2275	-0-			2415	9									337	
10	39153 X	36725	-0-	-2428	-0-			495	1	32968	3	Y	2147	2147	0			343	
11	37890 X	34823	-0-	-3067	-0-			2362	9									337	
12	38626 X	35461	-0-	-3165	-0-			495	1	33820	3	Y	2191	2185	0			358	
*01	35212 X	35212	-0-	-0-	-0-			2410	9									350	
								514	1	32025	3	Y	2076	2082	0				
								2284	9										
								551	1	32544	3	Y	2151	2130	0				
								2366	9										
								441	1	32251	3	Y	2291	2299	0				
								2520	9										

LOMA BLANCA			WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL.	DATE 08/15/2020	TOTAL	DEPTH	8340	PERF.	8635	-	14621			
08	26071 X	26028	-0-	-43	-0-			625	1	23641	3	Y	1602	1559	0			238	
09	25230 X	24958	-0-	-272	-0-			1762	9									251	
10	25978 X	25003	-0-	-975	-0-			675	1	22512	3	Y	1610	1597	0			260	
11	25200 X	23283	-0-	-1917	-0-			1771	9									251	
12	26040 X	24989	-0-	-1051	-0-			619	1	22550	3	Y	1667	1658	0			279	
*01	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-			1834	9									269	
								639	1	20952	3	Y	1538	1547	0				
								1692	9										
								870	1	22263	3	Y	1687	1659	0				
								1856	9										
								583	1	21738	3	Y	1762	1772	0				
								1938	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															//CONT.// 263696																								
LOMA BLANCA															WELL #: 18H					RRCID -> 284998					COMPL. DATE 08/25/2020					TOTAL DEPTH 8307					PERF. 8557 - 14525				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																	
										AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																		
08	38192 X	32988	-0-	-5204	-0-					433	1	30891	3	Y	1513	1542	0					235																	
09	36960 X	32958	-0-	-4002	-0-					1664	9	30687	3	Y	1639	1620	0					254																	
10	37107 X	34923	-0-	-2184	-0-					468	1	32574	3	Y	1700	1689	0					265																	
11	35730 X	33126	-0-	-2604	-0-					1803	9	30848	3	Y	1619	1621	0					263																	
12	36177 X	33977	-0-	-2200	-0-					479	1	31539	3	Y	1729	1705	0					287																	
*01	33852 X	33179	-0-	-673	-0-					1870	9	30719	3	Y	1850	1855	0					282																	
										497	1																												
										1781	9																												
										536	1																												
										1902	9																												
										425	1																												
										2035	9																												
LOMA BLANCA															WELL #: 22H					RRCID -> 285314					COMPL. DATE 09/01/2020					TOTAL DEPTH 8369					PERF. 8604 - 14891				
08	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-					589	1	42004	3	Y	1780	1793	0					274																	
09	43079 X	43079	-0-	-0-	-0-					1958	9	40503	3	Y	1788	1782	0					280																	
10	44594 X	44594	-0-	-0-	-0-					609	1	41928	3	Y	1864	1853	0					291																	
11	43110 X	43014	-0-	-96	-0-					1967	9	40382	3	Y	1806	1805	0					292																	
12	44547 X	44492	-0-	-55	-0-					616	1	41508	3	Y	2067	2020	0					339																	
*01	43927 X	43274	-0-	-653	-0-					2050	9	40191	3	Y	2291	2283	0					347																	
										645	1																												
										1987	9																												
										710	1																												
										2274	9																												
										563	1																												
										2520	9																												
LOMA BLANCA															WELL #: 23H					RRCID -> 285315					COMPL. DATE 09/01/2020					TOTAL DEPTH 8368					PERF. 8738 - 15194				
08	41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-									Y	-0-							-0-																	
09	35520 X	-0-	-0-	-35520	-0-									Y	-0-							-0-																	
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-									Y	-0-							-0-																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																	
*01	T. A.	52627	-0-	52627	52627					704	1	49728	3	Y	1995	1732	0					263																	
										2195	9																												
LOMA BLANCA															WELL #: 24H					RRCID -> 285316					COMPL. DATE 09/08/2020					TOTAL DEPTH 8399					PERF. 8728 - 14940				
08	40579 X	-0-	-0-	-40579	-0-									Y	-0-							-0-																	
09	34560 X	-0-	-0-	-34560	-0-									Y	-0-							-0-																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																	
*01	T. A.	55531	-0-	55531	55531					749	1	51964	3	Y	2562	2224	0					338																	
										2818	9																												
LOMA BLANCA															WELL #: 25H					RRCID -> 285317					COMPL. DATE 09/05/2020					TOTAL DEPTH 8371					PERF. 8754 - 14608				
08	43989 X	43841	-0-	-148	-0-					591	1	42075	3	Y	1068	1075	0					164																	
09	42990 X	42046	-0-	-944	-0-					1175	9	40257	3	Y	1074	1070	0					168																	
10	44423 X	43408	-0-	-1015	-0-					608	1	41576	3	Y	1112	1106	0					174																	
11	42990 X	41849	-0-	-1141	-0-					1181	9	39935	3	Y	1160	1148	0					186																	
12	44175 X	42770	-0-	-1405	-0-					609	1	40685	3	Y	1265	1242	0					209																	
*01	43431 X	40611	-0-	-2820	-0-					1223	9	38280	3	Y	1615	1583	0					241																	
										638	1																												
										1276	9																												
										693	1																												
										1392	9																												
										554	1																												
										1777	9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	39029 X	36991	-0-	-2038	-0-	476	1	34003	3	Y	2284	2208	0		337
09	37770 X	35102	-0-	-2668	-0-	2512	9	456	1	32350	3	Y	2087	2095	329
10	38533 X	36400	-0-	-2133	-0-	2296	9	490	1	33356	3	Y	2322	2291	360
11	35790 X	34316	-0-	-1474	-0-	2554	9	497	1	31446	3	Y	2157	2166	351
12	36983 X	35638	-0-	-1345	-0-	2373	9	550	1	32468	3	Y	2382	2340	393
*01	34736 X	34736	-0-	-0-	-0-	2620	9	442	1	31386	3	Y	2644	2636	401
						2908	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244															
08	39432 X	36194	-0-	-3238	-0-	476	1	34511	3	Y	1097	1163	0		177
09	38160 X	32513	-0-	-5647	-0-	1207	9	481	1	30983	3	Y	954	978	153
10	38502 X	32075	-0-	-6427	-0-	1049	9	445	1	30299	3	Y	1210	1178	185
11	37260 X	34847	-0-	-2413	-0-	1331	9	528	1	32568	3	Y	1592	1529	248
12	37448 X	35341	-0-	-2107	-0-	1751	9	563	1	33108	3	Y	1518	1512	254
*01	35991 X	33989	-0-	-2002	-0-	1670	9	444	1	31865	3	Y	1527	1546	235
						1680	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187															
08	36302 X	36302	-0-	-0-	-0-	473	1	33610	3	Y	2017	1979	0		302
09	35130 X	33673	-0-	-1457	-0-	2219	9	468	1	31139	3	Y	1878	1884	296
10	35681 X	34091	-0-	-1590	-0-	2066	9	467	1	31610	3	Y	1831	1838	289
11	35130 X	32034	-0-	-3096	-0-	2014	9	468	1	29549	3	Y	1834	1827	296
12	36301 X	32639	-0-	-3662	-0-	2017	9	506	1	29976	3	Y	1961	1932	325
*01	31868 X	31028	-0-	-840	-0-	2157	9	406	1	28424	3	Y	1998	2016	307
						2198	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525															
08	41044 X	39459	-0-	-1585	-0-	523	1	37109	3	Y	1661	1675	0		255
09	39720 X	37522	-0-	-2198	-0-	1827	9	529	1	35189	3	Y	1640	1638	257
10	40517 X	38574	-0-	-1943	-0-	1804	9	531	1	36208	3	Y	1668	1664	261
11	39210 X	36274	-0-	-2936	-0-	1835	9	550	1	33944	3	Y	1618	1617	262
12	39897 X	37261	-0-	-2636	-0-	1780	9	593	1	34720	3	Y	1771	1741	292
*01	T. A.	36063	-0-	36063	36063	1948	9	468	1	33430	3	Y	1968	1962	298
						2165	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	33953	-0-	33953	33953	30460	3	3493	9	Y	3175	2756	0		419
LOMA BLANCA															
WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250															
08	60171 X	-0-	-0-	-60171	-0-					Y	2	3	0		-0-
09	51540 X	-0-	-0-	-51540	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	42883	-0-	42883	42883	38414	3	4469	9	Y	4063	3527	0		536
LOMA BLANCA															
WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704															
08	72044 X	-0-	-0-	-72044	-0-					Y	-0-				1
09	61530 X	-0-	-0-	-61530	-0-					Y	-0-				1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*01	T. A.	41297	-0-	41297	41297	36900	3	4397	9	Y	3997	3470	0		528
LOMA BLANCA															
WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577															
08	78306 X	-0-	-0-	-78306	-0-					Y	-0-				1
09	65730 X	-0-	-0-	-65730	-0-					Y	-0-				1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*01	T. A.	44960	-0-	44960	44960	40576	3	4384	9	Y	3985	3460	0		526
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC															
SPR															
WELL #: 1408EH RRCID -> 300485 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6853 - 19543															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 12/24/2025															
SPR															
WELL #: 1404EH RRCID -> 300486 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 18594															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 11/30/2025															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912														
SPR WELL #: 1406EH RRCID -> 300487 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6441 - 18963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 12/04/2025														
SPR WELL #: 1402EH RRCID -> 300491 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6686 - 18524														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPR WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	48422 X	NO RPT	-0-	-48422	-0-					N	NO RPT			-0-
SPR WELL #: 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	43741 X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					N	NO RPT			-0-
SPR WELL #: 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844														
*02	77672 X	17443	-0-	-60229	-0-	938 1	14612 3	439 4	1454 9	Y	1322	1331 0	1 1	440
*03	85994 X	18897	-0-	-67097	-0-	1039 1	14750 3	1632 4	1476 9	Y	1342	1330 0	5 1	447
*04	83220 X	17441	-0-	-65779	-0-	1442 1	13081 3	1422 4	1496 9	Y	1360	1303 0	5 1	499
*05	85994 X	16455	-0-	-69539	-0-	1916 1	12839 3	434 4	1266 9	Y	1151	1256 0	1 1	393
*06	83220 X	16611	-0-	-66609	-0-	1077 1	13544 3	796 4	1194 9	Y	1085	1142 0	8 1	328
*07	85994 X	15918	-0-	-70076	-0-	799 1	12813 3	1085 4	1221 9	Y	1110	1231 0	6 1	201
*08	85994 X	15197	-0-	-70797	-0-	787 1	12606 3	649 4	1155 9	Y	1050	1139 0	7 1	105
*09	83220 X	14670	-0-	-68550	-0-	696 1	12102 3	644 4	1228 9	Y	1116	1121 0	1 1	99
*10	85994 X	14499	-0-	-71495	-0-	714 1	11777 3	725 4	1283 9	Y	1166	1203 0	2 1	60
*11	83220 X	12579	-0-	-70641	-0-	759 1	10342 3	302 4	1176 9	Y	1069	972 0	1 1	156
*12	85994 X	13762	-0-	-72232	-0-	810 1	11295 3	273 4	1384 9	Y	1258	1310 0	2 1	102
*01	85994 X	NO RPT	-0-	-85994	-0-					Y	NO RPT			102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912															
SPR WELL #: 1410EH RRCID -> 300647 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7604 - 20162															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 12/17/2025															
SPR WELL #: 5602EH RRCID -> 300808 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6513 - 15363															
08	58838 X	34195	-0-	-24643	-0-	2303	1	29006	3	N	2524	2545	0	1 1	147
						110	4	2776	9						
09	56940 X	31642	-0-	-25298	-0-	2037	1	26931	3	N	2311	2313	0		145
						132	4	2542	9						
10	58838 X	30270	-0-	-28568	-0-	1932	1	25727	3	N	2154	2162	0	1 1	136
						242	4	2369	9						
11	56940 X	28185	-0-	-28755	-0-	2155	1	23471	3	N	2156	2137	0		155
						187	4	2372	9						
12	58838 X	27970	-0-	-30868	-0-	2362	1	23452	3	N	1864	1870	0	1 1	148
						106	4	2050	9						
01	58838 X	NO RPT	-0-	-58838	-0-					N	NO RPT				148
SPR WELL #: 5604EH RRCID -> 300810 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6320 - 15650															
08	62744 X	38465	-0-	-24279	-0-	2564	1	32291	3	N	3171	3198	0	2 1	185
						122	4	3488	9						
09	60720 X	37539	-0-	-23181	-0-	2399	1	31726	3	N	2963	2963	0		185
						155	4	3259	9						
10	62744 X	35376	-0-	-27368	-0-	2241	1	29828	3	N	2751	2762	0	1 1	173
						281	4	3026	9						
11	60720 X	32720	-0-	-28000	-0-	2480	1	27013	3	N	2738	2713	0	1 1	197
						215	4	3012	9						
12	62744 X	32680	-0-	-30064	-0-	2744	1	27237	3	N	2342	2352	0	1 1	186
						123	4	2576	9						
01	62744 X	NO RPT	-0-	-62744	-0-					N	NO RPT				186
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090															
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	692	2	204	9	N	185	185	1		138
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	623	2	232	9	N	211	269	1		80
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	249	1	154	2	N	-0-				80
11	300 X	250	-0-	-50	-0-	241	1	9	2	N	-0-				80
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	249	1	925	2	N	86	15	1		151
						1	4	95	9						
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	249	1	947	2	N	143	86	1		208
						4	4	157	9						
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220															
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	441	2	7	4	N	164	165	1		145
						180	9								
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	966	2	46	4	N	114	71	1		188
						125	9								
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	249	1	941	2	N	99	157	1	2 8	128
						72	4	109	9						
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	241	1	818	2	N	100				228
						110	9								
12	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	249	1	744	2	N	78	151	1		155
						3	4	86	9						
*01	1364 N	944	-0-	-420	-0-	249	1	608	2	N	76	99	1		132
						3	4	84	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//		424176														
WOLF B				WELL #:		1H		RRCID -> 265823				COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	269	-0-		-196	-0-		269	2				N	-0-						213
09	480 N	355	-0-		-125	-0-		149	2		206	9	N	187		187	1			213
10	593 N	593	-0-		-0-	-0-		249	1		301	2	N	39		84	1		1 8	167
								43	9											
11	1670 N	1670	-0-		-0-	-0-		241	1		1316	2	N	103		96	1			174
								113	9											
12	1622 N	1622	-0-		-0-	-0-		249	1		1253	2	N	105						279
								4	4		116	9								
*01	1761 N	1761	-0-		-0-	-0-		249	1		1392	2	N	104		247	1			136
								6	4		114	9								
WOLF B				WELL #:		2H		RRCID -> 270421				COMPL. DATE 01/29/2013				TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050				
08	961 X	468	-0-		-493	-0-		387	2		5	4	N	69						321
								76	9											
09	735 N	735	-0-		-0-	-0-		631	2		42	4	N	56		171	1			206
								62	9											
10	1083 N	1083	-0-		-0-	-0-		249	1		804	2	N	27		98	1			135
								30	9											
11	1102 N	1102	-0-		-0-	-0-		241	1		785	2	N	66		62	1			139
								3	4		73	9								
12	1260 N	1260	-0-		-0-	-0-		249	1		923	2	N	77						216
								3	4		85	9								
*01	1085 N	1067	-0-		-18	-0-		249	1		734	2	N	74		140	1			150
								3	4		81	9								
EDWARDS A				WELL #:		1H		RRCID -> 271556				COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863				
08	465 N	-0-	-0-		-465	-0-							N	-0-						247
09	240 N	-0-	-0-		-240	-0-							N	-0-						247
10	124 N	-0-	-0-		-124	-0-							N	-0-						247
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						247
*12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						247
*01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						247
THURMAN				WELL #:		3H		RRCID -> 271738				COMPL. DATE 12/22/2011				TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871				
08	2852 X	1160	-0-		-1692	-0-		971	2		64	4	N	114		122	1			76
								125	9											
09	2760 X	2459	-0-		-301	-0-		2069	2		74	4	N	287		195	1			168
								316	9											
10	2697 X	2437	-0-		-260	-0-		249	1		1904	2	N	200		291	1			77
								64	4		220	9								
11	2250 X	2176	-0-		-74	-0-		241	1		1727	2	N	183		122	1			138
								7	4		201	9								
12	2542 N	2237	-0-		-305	-0-		249	1		1786	2	N	178		207	1			109
								6	4		196	9								
*01	2449 N	1866	-0-		-583	-0-		249	1		1448	2	N	149		165	1		2 8	91
								5	4		164	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC																	
THURMAN																	
WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1590	2	72	4	N	146	74	1	221		
							161	9									
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1748	2	88	4	N	147	151	1	217		
							162	9									
10	2201 N	2050	-0-	-151	-0-		249	1	1592	2	N	136	206	1	147		
							59	4	150	9							
11	1770 N	863	-0-	-907	-0-		241	1	565	2	N	46	40	1	153		
							6	4	51	9							
12	2077 N	2024	-0-	-53	-0-		249	1	1583	2	N	174	146	1	181		
							1	4	191	9							
*01	2046 N	1927	-0-	-119	-0-		249	1	1517	2	N	143	160	1	1 8 163		
							4	4	157	9							
THURMAN														WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106		
*01	14B2 EXT	1076	-0-	1076	1076	1076	885	2	191	9	N	174			280		
SMITH FAMILY UNIT A DIM														WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684			
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	4	N	329	335	1	110		
							362	9									
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2	102	4	N	331	244	1	197		
							364	9									
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2450	2	N	336	332	1	201		
							82	4	370	9							
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	2483	2	N	357	339	1	1 8 218		
							8	4	393	9							
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2706	2	N	397	508	1	107		
							10	4	437	9							
*01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2666	2	N	403	335	1	1 8 174		
							10	4	443	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM														WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607			
08	1333 N	739	-0-	-594	-0-	-0-	538	2	19	4	N	165	177	1	131		
							182	9									
09	1050 N	323	-0-	-727	-0-	-0-	221	2	3	4	N	90	106	1	115		
							99	9									
10	589 N	252	-0-	-337	-0-	-0-	249	1	3	2	N	-0-			115		
11	720 N	1	-0-	-719	-0-	-0-	1	4			N	-0-			115		
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			115		
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			115		
JERRY JOHNSTON DIM														WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
MARTIN DIM				WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012				TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1003	2	370	9	N	336	170 1	1 8	263	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	4	N	245	348 1		160	
						270	9								
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	249	1	1046	2	N	212	178 1		194	
						42	4	233	9						
11	1320 N	249	-0-	-1071	-0-	241	1	8	2	N	-0-			194	
*12	1457 N	1126	-0-	-331	-0-	249	1	675	2	N	184	175 1		203	
						202	9								
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	249	1	1174	2	N	284	170 1		317	
						312	9								
MARTIN UNIT A DIM				WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012				TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092			
08	3100 N	3378	-0-	278	340	3098	2	68	4	N	193	179 1		202	
						212	9								
09	3000 N	3321	-0-	321	661	3047	2	89	4	N	168	178 1		192	
						185	9								
10	3770 X	3109	-0-	-661	-0-	249	1	2676	2	N	167	178 1		181	
						184	9								
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	241	1	2647	2	N	150	179 1		152	
						2	4	165	9						
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	249	1	2666	2	N	173	186 1		139	
						11	4	190	9						
*01	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	249	1	2536	2	N	174	179 1		134	
						9	4	191	9						
MARTIN UNIT C DIM				WELL #: 1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012				TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671			
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10			229	
09	1920 X	1691	-0-	-229	-0-	1691	2			N	-0-			229	
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	249	1	2285	2	N	94	168 1		155	
						103	9								
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	241	1	2264	2	N	188	175 1		168	
						1	4	207	9						
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	249	1	2245	2	N	156	186 1		138	
						8	4	172	9						
*01	2604 N	2000	-0-	-604	-0-	249	1	1619	2	N	113			251	
						8	4	124	9						
ABEL DIM				WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012				TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255			
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	424	2	14	4	N	152	134 1	3 8	89	
						167	9								
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	481	2	18	4	N	199	127 1		161	
						219	9								
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	249	1	488	2	N	214	300 1	2 8	73	
						23	4	235	9						
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	241	1	375	2	N	165	122 1	1 8	115	
						2	4	182	9						
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	249	1	395	2	N	168	158 1	2 8	123	
						2	4	185	9						
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	249	1	592	2	N	236	250 1	1 8	108	
						3	4	260	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BRADBERRY UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3410 X	3245	-0-	-165	-0-	2834	2	94	4	N	288	399	1	66
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	317	9	91	4	N	329			395
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3624	2							
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	362	9	3469	2	N	282	450	1	227
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	249	1	310	9					
*01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	118	4	3128	2	N	470	478	1	219
						241	1	517	9					
						15	4	3591	2	N	369	338	1	250
						249	1	406	9					
						11	4	3565	2	N	304	337	1	217
						249	1	334	9					
						14	4							
NHL UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
08	2077 X	9	-0-	-2068	-0-	9	2			N	-0-			287
09	780 X	288	-0-	-492	-0-	223	2	65	9	N	59			346
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	249	1	1557	2	N	253	348	1	251
						278	9							
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	241	1	564	2	N	99			350
						109	9							
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	249	1	1458	2	N	180	180	1	350
						9	4	198	9					
*01	2077 N	956	-0-	-1121	-0-	249	1	610	2	N	88	175	1	263
						97	9							
NHL UNIT C DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
08	1736 X	101	-0-	-1635	-0-	20	2	2	4	N	72			268
						79	9							
09	1200 X	81	-0-	-1119	-0-	1	4	80	9	N	73			341
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	249	1	169	2	N	69	179	1	231
						1	4	76	9					
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	241	1	319	2	N	76			307
						1	4	84	9					
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	249	1	263	2	N	81	170	1	218
						2	4	89	9					
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	249	1	291	2	N	81			299
						1	4	89	9					
BRISCOE RANCH UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	572	2	22	4	N	279	336	1	81
						307	9							
09	930 N	785	-0-	-145	-0-	482	2	14	4	N	263	168	1	176
						289	9							
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249	1	503	2	N	280	328	1	128
						26	4	308	9					
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	241	1	435	2	N	235	171	1	192
						3	4	259	9					
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	249	1	453	2	N	276	349	1	119
						2	4	304	9					
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	249	1	575	2	N	314	353	1	80
						2	4	345	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	60	1	632	2	N	96	140	1	1
						34	4	106	9					
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	2	3	1	-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	1	1	-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	127	127	1	2
						9	4	140	9					
09	720 X	642	-0-	-78	-0-	20	1	488	2	Y	116	116	1	2
						6	4	128	9					
10	868 X	666	-0-	-202	-0-	22	1	527	2	Y	104	103	1	3
						3	4	114	9					
11	900 X	568	-0-	-332	-0-	18	1	437	2	Y	99	96	1	6
						4	4	109	9					
12	930 X	627	-0-	-303	-0-	19	1	456	2	Y	133	137	1	2
						6	4	146	9					
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	127	127	1	2
						5	4	140	9					
MARTINEZ DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	359	1	377	2	Y	202	253	1	73
						43	4	222	9					
09	1500 X	471	-0-	-1029	-0-	254	1	62	2	Y	125	152	1	46
						17	4	138	9					
10	1550 X	457	-0-	-1093	-0-	266	1	6	4	Y	168	171	1	43
						185	9							
11	1500 X	478	-0-	-1022	-0-	248	1	1	4	Y	208	162	1	89
						229	9							
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	387	1	983	2	Y	247	254	1	82
						5	4	272	9					
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	346	1	474	2	Y	258	253	1	87
						4	4	284	9					
ANDERSON-STONE UNIT DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	768	2	30	4	N	445	430	1	118
						490	9							
09	2670 X	575	-0-	-2095	-0-	241	2	16	4	N	289	291	1	116
						318	9							
10	1581 X	723	-0-	-858	-0-	186	1	286	2	N	209	250	1	75
						21	4	230	9					
11	1530 X	576	-0-	-954	-0-	179	1	139	2	N	234	165	1	144
						1	4	257	9					
12	1581 X	916	-0-	-665	-0-	178	1	593	2	N	131	204	1	71
						1	4	144	9					
*01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	311	1	2273	2	N	394	371	1	1 8 93
						8	4	433	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC																	
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM																	
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	4185 X	3786	-0-	-399	-0-	126	1	3257	2	Y	346	346	1			2	
						22	4	381	9								
09	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	134	1	3464	2	Y	371	371	1			2	
						20	4	408	9								
10	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	140	1	3611	2	Y	398	397	1			3	
						13	4	438	9								
11	4290 X	4121	-0-	-169	-0-	140	1	3542	2	Y	385	370	1			18	
						15	4	424	9								
12	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	142	1	3716	2	Y	434	450	1			2	
						21	4	477	9								
*01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	150	1	4486	2	Y	420	419	1			3	
						18	4	462	9								
FLAT CREEK UNIT G DIM														WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122			
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	245	1	2305	2	N	323	304	1			105	
						82	4	355	9								
09	3000 N	3120	-0-	120	120	255	1	2398	2	N	341	359	1			87	
						92	4	375	9								
10	3100 N	3162	-0-	62	182	351	1	2270	2	N	411	392	1			106	
						89	4	452	9								
11	3000 N	3143	-0-	143	325	367	1	2303	2	N	423	400	1	1	8	128	
						8	4	465	9								
12	3548 X	3223	-0-	-325	-0-	372	1	2357	2	N	442	481	1	1	8	88	
						8	4	486	9								
*01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	378	1	2332	2	N	404	395	1			97	
						9	4	444	9								
LA ROSITA DIM														WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220			
08	4557 X	4330	-0-	-227	-0-	3950	2	119	4	Y	237	228	1	2	8	79	
						261	9										
09	4410 X	3816	-0-	-594	-0-	3417	2	143	4	Y	233	223	1			89	
						256	9										
10	4495 X	19	-0-	-4476	-0-	4	1	1	2	Y	13	90	1			12	
						14	9										
11	4200 X	337	-0-	-3863	-0-	41	1	24	2	Y	247	88	1			171	
						272	9										
12	4340 X	808	-0-	-3532	-0-	91	1	162	2	Y	504	619	1	4	8	52	
						1	4	554	9								
*01	4340 X	1438	-0-	-2902	-0-	155	1	933	2	Y	316	265	1	4	8	99	
						2	4	348	9								
BERDOLL UNIT D DIM														WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267			
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	169	1	1595	2	N	258	227	1			82	
						50	4	284	9								
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	189	1	1784	2	N	233	264	1			51	
						67	4	256	9								
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	286	1	1854	2	N	281	264	1			68	
						70	4	309	9								
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	247	1	1565	2	N	240	225	1			83	
						6	4	264	9								
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	270	1	1711	2	N	261	288	1	1	8	55	
						7	4	287	9								
*01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	281	1	1739	2	N	244	243	1			56	
						6	4	268	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																								
INEOS USA OIL & GAS LLC																																							
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM																																							
WELL #: 0 3H															RRCID -> 280192					COMPL. DATE 06/29/2014					TOTAL DEPTH 7593					PERF. 8000 - 13050									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	412	1	2472	2	Y	310	311	1							3																		
							19	4	341	9																													
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	435	1	2295	2	Y	282	281	1							4																		
							15	4	310	9																													
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	488	1	2666	2	Y	344	344	1							4																		
							11	4	378	9																													
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	450	1	2112	2	Y	284	276	1							12																		
							11	4	312	9																													
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	475	1	2016	2	Y	322	332	1							2																		
							16	4	354	9																													
*01	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	471	1	2246	2	Y	328	326	1							4																		
							14	4	361	9																													
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM															WELL #: C 3H					RRCID -> 300260					COMPL. DATE 06/25/2018					TOTAL DEPTH 6931					PERF. 7216 - 17553				
08	48794	X	7697	-0-	-41097	-0-	450	1	6238	2	Y	715	711	1							74																		
							222	4	787	9																													
09	47220	X	7016	-0-	-40204	-0-	432	1	5622	2	Y	701	701	1							74																		
							191	4	771	9																													
10	48794	X	8194	-0-	-40600	-0-	638	1	6516	2	Y	723	756	1							41																		
							245	4	795	9																													
11	47220	X	6422	-0-	-40798	-0-	604	1	5107	2	Y	633	613	1							61																		
							15	4	696	9																													
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	603	1	5890	2	Y	654	636	1							79																		
							24	4	719	9																													
*01	7688	X	6801	-0-	-887	-0-	641	1	5404	2	Y	668	624	1							123																		
							21	4	735	9																													
WALK A JAM C-E HC2															WELL #: 2H					RRCID -> 300261					COMPL. DATE 09/30/2019					TOTAL DEPTH 6876					PERF. 7165 - 17352				
08	37076	X	9658	-0-	-27418	-0-	348	1	8169	2	Y	804	795	1							26																		
							257	4	884	9																													
09	35880	X	23666	-0-	-12214	-0-	22066	2	767	4	Y	757	761	1							22																		
							833	9																															
10	37076	X	10057	-0-	-27019	-0-	836	1	7735	2	Y	839	798	1							63																		
							563	4	923	9																													
11	35880	X	8947	-0-	-26933	-0-	839	1	7251	2	Y	751	768	1							46																		
							31	4	826	9																													
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	898	1	7454	2	Y	774	776	1							44																		
							28	4	851	9																													
*01	24459	X	8800	-0-	-15659	-0-	953	1	7013	2	Y	736	720	1							60																		
							24	4	810	9																													
WALK A JAM C-E HC1															WELL #: 1H					RRCID -> 300262					COMPL. DATE 09/21/2019					TOTAL DEPTH 6844					PERF. 7112 - 17436				
08	31372	X	8586	-0-	-22786	-0-	600	1	6731	2	Y	780	792	1							38																		
							397	4	858	9																													
09	30360	X	8946	-0-	-21414	-0-	578	1	7013	2	Y	794	788	1							44																		
							482	4	873	9																													
10	31372	X	9367	-0-	-22005	-0-	614	1	7187	2	Y	918	888	1							74																		
							556	4	1010	9																													
11	30360	X	7593	-0-	-22767	-0-	564	1	6171	2	Y	734	748	1					1	8	59																		
							51	4	807	9																													
12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	528	1	5398	2	Y	720	697	1					2	8	80																		
							51	4	792	9																													
*01	9238	X	6131	-0-	-3107	-0-	470	1	4813	2	Y	737	745	1							72																		
							37	4	811	9																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
GIBSON UNIT 1 DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 300263 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7305 - 17635														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	33480 X	9019	-0-	-24461	-0-	524 1	7144 2	1082 9	Y	984	983 1			21
09	32400 X	7730	-0-	-24670	-0-	269 4	5980 2	956 9	Y	869	866 1			24
10	33480 X	7904	-0-	-25576	-0-	218 4	6116 2	965 9	Y	877	854 1			47
11	32400 X	7925	-0-	-24475	-0-	607 1	6213 2	1085 9	Y	986	1003 1			30
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	216 4	6000 2	1097 9	Y	997	986 1			41
*01	9021 X	7548	-0-	-1473	-0-	604 1	5827 2	1064 9	Y	967	973 1			35
						23 4								
						636 1								
						21 4								
JOHNSON HC5														
WELL #: 5H RRCID -> 300265 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7674 - 18048														
08	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	209 1	9162 2	2355 9	Y	2141	2143 1	1 8		42
09	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	338 4	8315 2	3146 9	Y	2860	2867 1			35
10	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	616 1	10408 2	3384 9	Y	3076	3053 1			58
11	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	102 4	7954 2	3064 9	Y	2785	2804 1			39
12	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	668 1	10121 2	3444 9	Y	3131	3132 1			38
*01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	383 4	11143 2	3182 9	Y	2893	2893 1			38
						656 1								
						34 4								
						660 1								
						33 4								
						718 1								
						41 4								
JOHNSON HC3														
WELL #: 3H RRCID -> 300266 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7975 - 18334														
08	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	238 1	12501 2	2402 9	Y	2184	2186 1	6 8		31
09	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	382 4	10483 2	2223 9	Y	2021	2017 1	10 8		25
10	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	668 1	12506 2	2327 9	Y	2115	2025 1	73 8		42
11	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	117 4	11047 2	2342 9	Y	2129	2137 1	1 8		33
12	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	421 4	11737 2	2504 9	Y	2276	2276 1			33
*01	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	707 1	13131 2	2181 9	Y	1983	1973 1	17 8		26
						42 4								
						685 1								
						38 4								
						702 1								
						49 4								
NAEGELI HC3 DIM														
WELL #: B 3H RRCID -> 300360 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8123 - 18546														
08	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	384 1	8129 2	2349 9	Y	2135	2126 1			45
09	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	288 4	7362 2	2157 9	Y	1961	1974 1			32
10	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	423 1	8326 2	2398 9	Y	2180	2179 1			33
11	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	277 4	7699 2	2191 9	Y	1992	1990 1			35
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	379 1	7433 2	2210 9	Y	2009	2004 1			40
*01	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	284 4	6604 2	2215 9	Y	2014	2000 1			54
						361 1								
						28 4								
						408 1								
						25 4								
						426 1								
						27 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
BLAKEWAY 3 D DIM				WELL #: 2H		RRCID -> 300366		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7507 - 18832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
08	60078 X	7640	-0-	-52438	-0-	295 1	5782 2	Y		1238	1215 1		95
						201 4	1362 9						
09	58140 X	6861	-0-	-51279	-0-	284 1	5075 2	Y		1194	1203 1		86
						189 4	1313 9						
10	60078 X	1665	-0-	-58413	-0-	138 1	836 2	Y		546	506 1		126
						90 4	601 9						
11	58140 X	621	-0-	-57519	-0-	221 1	1 4	Y		363	447 1	15 8	27
						399 9							
12	60078 X	462	-0-	-59616	-0-	211 1	194 2	Y		51	78 1		-0-
						1 4	56 9						
*01	7626 X	232	-0-	-7394	-0-	181 1	51 9	Y		46	43 1	2 8	1
BLAKEWAY HC1				WELL #: H 5H		RRCID -> 300368		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 7587 - 18042	
08	64635 X	9721	-0-	-54914	-0-	615 1	7757 2	Y		973	943 1	1 8	102
						279 4	1070 9						
09	62550 X	9111	-0-	-53439	-0-	540 1	7337 2	Y		875	880 1		97
						271 4	963 9						
10	64635 X	7761	-0-	-56874	-0-	528 1	6459 2	Y		508	519 1	1 8	85
						215 4	559 9						
11	62550 X	6809	-0-	-55741	-0-	525 1	5837 2	Y		385	438 1		32
						23 4	424 9						
12	64635 X	7897	-0-	-56738	-0-	505 1	6502 2	Y		790	744 1		78
						21 4	869 9						
*01	9734 X	8892	-0-	-842	-0-	501 1	7215 2	Y		1046	1045 1	1 8	78
						25 4	1151 9						
BLAKEWAY HC2				WELL #: H 6H		RRCID -> 300369		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 7662 - 18500	
08	61287 X	8307	-0-	-52980	-0-	549 1	6186 2	Y		1200	1157 1		143
						252 4	1320 9						
09	59310 X	8107	-0-	-51203	-0-	486 1	6223 2	Y		1075	1102 1		116
						215 4	1183 9						
10	61287 X	8363	-0-	-52924	-0-	503 1	6319 2	Y		1207	1198 1		125
						213 4	1328 9						
11	59310 X	8190	-0-	-51120	-0-	441 1	6323 2	Y		1274	1339 1		60
						25 4	1401 9						
12	61287 X	8181	-0-	-53106	-0-	413 1	6428 2	Y		1199	1196 1		63
						21 4	1319 9						
*01	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	470 1	7559 2	Y		1210	1210 1		63
						21 4	1331 9						
SULTENFUSS HC3 DIM				WELL #: 3H		RRCID -> 300370		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7542 - 19248	
08	47864 X	3493	-0-	-44371	-0-	104 1	2598 2	Y		620	621 1		19
						109 4	682 9						
09	46320 X	4269	-0-	-42051	-0-	129 1	3314 2	Y		660	658 1		21
						100 4	726 9						
10	47864 X	4515	-0-	-43349	-0-	180 1	3442 2	Y		675	681 1		15
						150 4	743 9						
11	46320 X	3292	-0-	-43028	-0-	134 1	2527 2	Y		564	564 1		15
						11 4	620 9						
12	47864 X	3820	-0-	-44044	-0-	164 1	2966 2	Y		616	609 1		22
						12 4	678 9						
*01	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	176 1	3326 2	Y		670	666 1	1 8	25
						12 4	737 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
SULTENFUSS HC2 DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 300371 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	494	1	7420	2	Y	1384	1386	1	37
						261	4	1522	9					
09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	402	1	5218	2	Y	840	862	1	15
						266	4	924	9					
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	550	1	5159	2	Y	1083	1073	1	25
						129	4	1191	9					
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	585	1	5842	2	Y	1073	1071	1	27
						23	4	1180	9					
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	583	1	6261	2	Y	1086	1084	1	29
						26	4	1195	9					
*01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	469	1	5414	2	Y	911	891	1	48
						19	4	1002	9				1 8	
HENRICHSON HC2 E DIM														
WELL #: 4H RRCID -> 300372 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7794 - 22502														
08	63333 X	5837	-0-	-57496	-0-	369	1	3738	2	Y	1428	1448	1	28
						159	4	1571	9					
09	61290 X	6144	-0-	-55146	-0-	320	1	3956	2	Y	1566	1555	1	39
						145	4	1723	9					
10	63333 X	7302	-0-	-56031	-0-	347	1	4995	2	Y	1654	1661	1	32
						141	4	1819	9					
11	61290 X	6559	-0-	-54731	-0-	424	1	4417	2	Y	1545	1551	1	26
						18	4	1700	9					
12	63333 X	7805	-0-	-55528	-0-	486	1	5485	2	Y	1646	1646	1	26
						23	4	1811	9					
*01	7316 X	5699	-0-	-1617	-0-	464	1	3730	2	Y	1350	1345	1	31
						20	4	1485	9					
GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM														
WELL #: T 3H RRCID -> 300373 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7158 - 22382														
08	43431 X	13694	-0-	-29737	-0-	645	1	11280	2	Y	1027	983	1	135
						639	4	1130	9					
09	42030 X	15323	-0-	-26707	-0-	611	1	13066	2	Y	1115	1142	1	108
						419	4	1227	9					
10	43431 X	14152	-0-	-29279	-0-	628	1	11968	2	Y	1101	1107	1	100
						345	4	1211	9				2 8	
11	42030 X	13164	-0-	-28866	-0-	591	1	11377	2	Y	1044	1046	1	98
						48	4	1148	9					
12	43431 X	11603	-0-	-31828	-0-	681	1	9873	2	Y	932	947	1	81
						24	4	1025	9				2 8	
*01	15841 X	11754	-0-	-4087	-0-	666	1	9901	2	Y	1048	1035	1	92
						34	4	1153	9				2 8	
GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM														
WELL #: T 2H RRCID -> 300374 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7140 - 22469														
08	58466 X	13934	-0-	-44532	-0-	543	1	11705	2	Y	1128	1097	1	121
						445	4	1241	9				3 8	
09	56580 X	13298	-0-	-43282	-0-	528	1	11282	2	Y	1011	1033	1	99
						376	4	1112	9					
10	58466 X	11993	-0-	-46473	-0-	565	1	10010	2	Y	996	1011	1	84
						322	4	1096	9					
11	56580 X	10897	-0-	-45683	-0-	535	1	9291	2	Y	949	944	1	87
						27	4	1044	9				2 8	
12	58466 X	10381	-0-	-48085	-0-	542	1	8816	2	Y	910	916	1	81
						22	4	1001	9					
*01	13919 X	11094	-0-	-2825	-0-	540	1	9387	2	Y	1029	1020	1	89
						35	4	1132	9				1 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176												
GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM				WELL #: T 1H		RRCID -> 300375		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 7133 - 22545				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	48577 X	13528	-0-	-35049	-0-	528 1	10747 2	429 4	1824 9	Y	1658	1614 1				176
09	47010 X	11859	-0-	-35151	-0-	524 1	9397 2	348 4	1590 9	Y	1445	1467 1				154
10	48577 X	11678	-0-	-36899	-0-	572 1	9044 2	331 4	1731 9	Y	1574	1589 1				139
11	47010 X	11952	-0-	-35058	-0-	501 1	9708 2	36 4	1707 9	Y	1552	1552 1				139
12	48577 X	12136	-0-	-36441	-0-	506 1	9938 2	20 4	1672 9	Y	1520	1542 1				117
*01	13516 X	11982	-0-	-1534	-0-	493 1	9752 2	33 4	1704 9	Y	1549	1534 1				132

LAZY A COTULLA HC1				WELL #: B 1H		RRCID -> 300380		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7886 - 20988				
08	34038 X	18076	-0-	-15962	-0-	490 1	13125 2	456 4	4005 9	Y	3641	3659 1				44
09	32940 X	17855	-0-	-15085	-0-	1469 1	12745 2	343 4	3298 9	Y	2998	3007 1				35
10	34038 X	19958	-0-	-14080	-0-	1397 1	14740 2	587 4	3234 9	Y	2940	2908 1				67
11	32940 X	13921	-0-	-19019	-0-	1194 1	10325 2	50 4	2352 9	Y	2138	2169 1				36
12	34038 X	19312	-0-	-14726	-0-	1531 1	14272 2	44 4	3465 9	Y	3150	3132 1				54
*01	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	1680 1	16364 2	55 4	3482 9	Y	3165	3177 1				42

STUMBERG				WELL #: 1H		RRCID -> 300389		COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 7429 - 14289				
*02	27832 X	3012	-0-	-24820	-0-	570 1	2127 2	33 4	282 9	Y	256	278 1				145
*03	30814 X	1184	-0-	-29630	-0-	1040 1	102 4	42 9		Y	38	14 8				169
*04	29820 X	4737	-0-	-25083	-0-	4551 1	88 4	98 9		Y	89	10 8				248
*05	30814 X	2776	-0-	-28038	-0-	2396 1	88 2	143 4	149 9	Y	135	130 1	1 8			252
*06	29820 X	715	-0-	-29105	-0-	224 1	417 2	30 4	44 9	Y	40	42 1				250
*07	30814 X	5461	-0-	-25353	-0-	982 1	2631 2	109 4	1739 9	Y	1581	1617 1	1 8			213
*08	30814 X	6670	-0-	-24144	-0-	1226 1	3620 2	207 4	1617 9	Y	1470	1423 1	11 8			249
*09	29820 X	6138	-0-	-23682	-0-	1458 1	2905 2	121 4	1654 9	Y	1504	1527 1	5 8			221
*10	30814 X	5648	-0-	-25166	-0-	2385 1	1627 2	171 4	1465 9	Y	1332	1304 1	6 8			243
*11	29820 X	5243	-0-	-24577	-0-	2848 1	1073 2	20 4	1302 9	Y	1184	1382 1	6 8			39
*12	30814 X	6089	-0-	-24725	-0-	3422 1	1040 2	175 4	1452 9	Y	1320	1181 1	3 8			175
*01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	3458 1	1124 2	126 4	1311 9	Y	1192	1209 1	10 8			148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176										
STUMBERG				WELL #:		2H	RRCID ->	300390	COMPL. DATE 03/31/2023	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7399	- 14111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	32704 X	11665	-0-	-21039	-0-	2028	1	7573	2	Y	1771	1910	1	19
						116	4	1948	9					
*03	36208 X	1752	-0-	-34456	-0-	1564	1	153	4	Y	32	10	8	41
						35	9							
*04	35040 X	429	-0-	-34611	-0-	419	1	8	4	Y	2			43
						2	9							
*05	36208 X	1960	-0-	-34248	-0-	1183	1	44	2	Y	603	573	1	69
						70	4	663	9					
*06	35040 X	8191	-0-	-26849	-0-	2227	1	4142	2	Y	1387	1411	1	35
						296	4	1526	9					
*07	36208 X	9933	-0-	-26275	-0-	2162	1	5789	2	Y	1583	1617	1	-0-
						241	4	1741	9					
*08	36208 X	10299	-0-	-25909	-0-	2009	1	5929	2	Y	1837	1783	1	40
						340	4	2021	9					
*09	35040 X	9956	-0-	-25084	-0-	2721	1	5421	2	Y	1443	1470	1	8
						227	4	1587	9					
*10	36208 X	5127	-0-	-31081	-0-	2412	1	1646	2	Y	815	803	1	16
						172	4	897	9					
*11	35040 X	3845	-0-	-31195	-0-	2114	1	1236	2	Y	450	367	1	99
						495	9							
*12	36208 X	2576	-0-	-33632	-0-	1737	1	279	2	Y	418	442	1	69
						100	4	460	9					
*01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1650	1	102	4	Y	412	431	1	47
						453	9							

VALLEY WELLS UNIT 29 DIM				WELL #: U 3H		RRCID -> 300400		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH		7990 PERF. 8004		- 15739
08	51925 X	12049	-0-	-39876	-0-	199	1	9111	2	N	2356	2359	1	12
						147	4	2592	9					
09	50250 X	11463	-0-	-38787	-0-	211	1	8696	2	N	2215	2211	1	16
						119	4	2437	9					
10	51925 X	11314	-0-	-40611	-0-	241	1	8570	2	Y	2210	2212	1	14
						72	4	2431	9					
11	50250 X	10669	-0-	-39581	-0-	239	1	8076	2	Y	2066	1993	1	87
						81	4	2273	9					
12	51925 X	10637	-0-	-41288	-0-	253	1	7989	2	Y	2086	2162	1	11
						100	4	2295	9					
*01	12059 X	11032	-0-	-1027	-0-	272	1	8581	2	Y	1913	1909	1	13
						75	4	2104	9					

VALLEY WELLS UNIT 33 DIM				WELL #: M 2H		RRCID -> 300401		COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL DEPTH		7959 PERF. 8081		- 14949
08	32240 X	6409	-0-	-25831	-0-	226	1	4415	2	N	1524	1527	1	10
						92	4	1676	9					
09	31200 X	5844	-0-	-25356	-0-	232	1	3921	2	N	1466	1465	1	11
						78	4	1613	9					
10	32240 X	6563	-0-	-25677	-0-	258	1	4560	2	Y	1541	1543	1	9
						50	4	1695	9					
11	31200 X	6975	-0-	-24225	-0-	255	1	5033	2	Y	1482	1435	1	56
						57	4	1630	9					
12	32240 X	6083	-0-	-26157	-0-	251	1	4096	2	Y	1513	1562	1	7
						72	4	1664	9					
*01	6572 X	5326	-0-	-1246	-0-	242	1	3369	2	Y	1502	1499	1	9
						63	4	1652	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176													
VESPER UNIT IV DIM				WELL #: H 2H		RRCID -> 300402		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8012 - 23755					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	67053 X	6853	-0-	-60200	-0-		1048	1	4142	2	Y	1331	1343	1			52
							199	4	1464	9							
09	64890 X	7687	-0-	-57203	-0-		752	1	5294	2	Y	1345	1346	1			51
							161	4	1480	9							
10	67053 X	6031	-0-	-61022	-0-		663	1	3813	2	Y	1248	1255	1			44
							182	4	1373	9							
11	64890 X	7099	-0-	-57791	-0-		664	1	5055	2	Y	1245	1267	1			22
							10	4	1370	9							
12	67053 X	7659	-0-	-59394	-0-		699	1	5634	2	Y	1187	1159	1			50
							20	4	1306	9							
*01	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-		736	1	6721	2	Y	1227	1248	1			29
							27	4	1350	9							
VESPER UNIT IV DIM				WELL #: H 3H		RRCID -> 300403		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7928 - 24122					
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		371	1	1468	2	Y	754	761	1			8
							71	4	829	9							
09	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-		660	1	4649	2	Y	1321	1321	1			8
							142	4	1453	9							
10	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-		861	1	4951	2	Y	1235	1241	1			2
							236	4	1359	9							
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-		779	1	5804	2	Y	1195	1176	1			21
							19	4	1315	9							
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-		771	1	6275	2	Y	1198	1172	1			47
							21	4	1318	9							
*01	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-		739	1	6393	2	Y	1192	1211	1			28
							24	4	1311	9							
VALLEY WELLS UNIT 31 DIM				WELL #: K 4H		RRCID -> 300404		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8097 - 14800					
08	35185 X	13780	-0-	-21405	-0-		409	1	11601	2	N	1523	1524	1			11
							95	4	1675	9							
09	34050 X	15874	-0-	-18176	-0-		473	1	13734	2	N	1445	1445	1			11
							77	4	1590	9							
10	35185 X	16780	-0-	-18405	-0-		508	1	14544	2	Y	1526	1527	1			10
							49	4	1679	9							
11	34050 X	15634	-0-	-18416	-0-		506	1	13441	2	Y	1481	1427	1			64
							58	4	1629	9							
12	35185 X	16351	-0-	-18834	-0-		540	1	14016	2	Y	1564	1619	1			9
							75	4	1720	9							
*01	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-		596	1	14393	2	Y	1574	1571	1		2 8	10
							61	4	1731	9							
ROGERS UNIT 14 DIM				WELL #: I 1H		RRCID -> 300418		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 7596 - 20166					
08	51894 X	10533	-0-	-41361	-0-		783	1	8017	2	Y	1575	1577	1			24
							1733	9									
09	50220 X	10472	-0-	-39748	-0-		805	1	7948	2	Y	1563	1566	1			21
							1719	9									
10	51894 X	10139	-0-	-41755	-0-		980	1	7447	2	Y	1556	1560	1			17
							1712	9									
11	50220 X	9038	-0-	-41182	-0-		979	1	6350	2	Y	1554	1555	1			16
							1709	9									
12	51894 X	10408	-0-	-41486	-0-		1000	1	7702	2	Y	1551	1551	1			16
							1706	9									
*01	10819 X	10180	-0-	-639	-0-		1061	1	7423	2	Y	1542	1538	1			20
							1696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
ROGERS UNIT 15 DIM														
WELL #: I 2H RRCID -> 300419 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7686 - 21757														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	37541 X	12323	-0-	-25218	-0-	1001 1	9587 2	Y	1577	1581 1				22
09	36330 X	11742	-0-	-24588	-0-	1735 9	9212 2	Y	1452	1453 1				21
10	37541 X	11188	-0-	-26353	-0-	933 1	8476 2	Y	1459	1465 1				15
11	36330 X	9485	-0-	-26845	-0-	1597 9	6848 2	Y	1439	1439 1				15
12	37541 X	9943	-0-	-27598	-0-	1107 1	7478 2	Y	1364	1364 1				15
*01	12338 X	9015	-0-	-3323	-0-	1605 9	6568 2	Y	1394	1385 1				24
						1054 1								
						1583 9								
						965 1								
						1500 9								
						914 1								
						1533 9								
ROGERS UNIT 4 DIM														
WELL #: M 1H RRCID -> 300424 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7587 - 20943														
08	61225 X	11543	-0-	-49682	-0-	394 1	9268 2	Y	1421	1425 1				20
09	59250 X	10658	-0-	-48592	-0-	318 4	1563 9							
10	61225 X	10748	-0-	-50477	-0-	375 1	8600 2	Y	1232	1235 1				17
11	59250 X	8048	-0-	-51202	-0-	328 4	1355 9							
12	61225 X	10265	-0-	-50960	-0-	424 1	8665 2	Y	1214	1220 1				11
*01	11532 X	10821	-0-	-711	-0-	324 4	1335 9							
						348 1	6476 2	Y	1091	1088 1				14
						24 4	1200 9							
						429 1	8381 2	Y	1299	1300 1				13
						26 4	1429 9							
						448 1	9051 2	Y	1176	1172 1				17
						28 4	1294 9							
VALLEY WELLS STATE UT 23														
WELL #: D 1H RRCID -> 300425 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8134 - 20219														
08	53072 X	11213	-0-	-41859	-0-	428 1	8275 2	N	2159	2160 1				12
09	51360 X	10386	-0-	-40974	-0-	135 4	2375 9							
10	53072 X	11363	-0-	-41709	-0-	428 1	7735 2	N	1927	1928 1				11
11	51360 X	8661	-0-	-42699	-0-	103 4	2120 9							
12	53072 X	10742	-0-	-42330	-0-	475 1	8418 2	Y	2181	2179 1				13
*01	11377 X	11000	-0-	-377	-0-	71 4	2399 9							
						390 1	6374 2	Y	1660	1673 1				-0-
						71 4	1826 9							
						479 1	7750 2	Y	2187	2176 1				11
						107 4	2406 9							
						502 1	8111 2	Y	2090	2086 1		2 8		13
						88 4	2299 9							
VALLEY WELLS UNIT 28 DIM														
WELL #: U 2H RRCID -> 300426 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8015 - 17269														
08	52669 X	12820	-0-	-39849	-0-	209 1	9852 2	N	2374	2376 1				15
09	50970 X	11187	-0-	-39783	-0-	148 4	2611 9							
10	52669 X	11057	-0-	-41612	-0-	210 1	8542 2	N	2111	2110 1				16
11	50970 X	10310	-0-	-40660	-0-	113 4	2322 9							
12	52669 X	10113	-0-	-42556	-0-	238 1	8360 2	Y	2172	2174 1				14
*01	12834 X	9110	-0-	-3724	-0-	70 4	2389 9							
						228 1	7757 2	Y	2041	1967 1				88
						80 4	2245 9							
						229 1	7441 2	Y	2127	2204 1				11
						103 4	2340 9							
						215 1	6561 2	Y	2044	2041 1		2 8		12
						86 4	2248 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
VALLEY WELLS HC8 DIM				WELL #: K 2H		RRCID -> 300427		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8184 - 21320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
08	51677 X	10802	-0-	-40875	-0-	266 1	7956 2	N	2220	2222	1		14
09	50010 X	9101	-0-	-40909	-0-	138 4	2442 9	N	2026	2024	1		16
10	51677 X	9055	-0-	-42622	-0-	274 1	6490 2	Y	2091	2094	1		13
11	50010 X	7956	-0-	-42054	-0-	108 4	2229 9	Y	1906	1827	1		92
12	51677 X	7780	-0-	-43897	-0-	294 1	6393 2	Y	1919	2004	1		7
*01	10788 X	6099	-0-	-4689	-0-	68 4	2300 9	Y	1730	1718	1	2 8	17
						283 1	5502 2						
						74 4	2097 9						
						291 1	5285 2						
						93 4	2111 9						
						260 1	3866 2						
						70 4	1903 9						

VALLEY WELLS UNIT 27 DIM				WELL #: U 1H		RRCID -> 300428		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 8080 - 17594	
08	51770 X	11279	-0-	-40491	-0-	237 1	8705 2	N	2011	2012	1		11
09	50100 X	11051	-0-	-39049	-0-	125 4	2212 9	N	1900	1898	1		13
10	51770 X	11591	-0-	-40179	-0-	255 1	8605 2	Y	1978	1979	1		12
11	50100 X	11131	-0-	-38969	-0-	101 4	2090 9	Y	1868	1801	1		79
12	51770 X	10898	-0-	-40872	-0-	291 1	9061 2	Y	1929	1998	1		10
*01	11594 X	11024	-0-	-570	-0-	63 4	2176 9	Y	1875	1871	1	2 8	12
						286 1	8717 2						
						73 4	2055 9						
						287 1	8396 2						
						93 4	2122 9						
						288 1	8599 2						
						74 4	2063 9						

WALK A JAM B-HERMANN HC2				WELL #: 2H		RRCID -> 300449		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7210 - 17470	
08	54529 X	12652	-0-	-41877	-0-	1359 1	10132 2	Y	990	970	1		78
09	52770 X	12461	-0-	-40309	-0-	72 4	1089 9	Y	987	944	1		121
10	54529 X	10850	-0-	-43679	-0-	1093 1	9954 2	Y	816	876	1		61
11	52770 X	10124	-0-	-42646	-0-	328 4	1086 9	Y	900	880	1		81
12	54529 X	10827	-0-	-43702	-0-	1223 1	8406 2	Y	1002	1009	1		74
*01	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	323 4	898 9	Y	887	868	1		93
						1203 1	7899 2						
						32 4	990 9						
						1201 1	8515 2						
						9 4	1102 9						
						1146 1	9026 2						
						27 4	976 9						

VALLEY WELLS HC 2 DIM				WELL #: B 3H		RRCID -> 300450		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 8048 - 21858	
08	51925 X	9823	-0-	-42102	-0-	406 1	7543 2	N	1612	1613	1		10
09	50250 X	9430	-0-	-40820	-0-	101 4	1773 9	N	1512	1512	1		10
10	51925 X	9418	-0-	-42507	-0-	391 1	7295 2	Y	1558	1559	1		9
11	50250 X	8866	-0-	-41384	-0-	81 4	1663 9	Y	1476	1423	1		62
12	51925 X	9098	-0-	-42827	-0-	413 1	7241 2	Y	1527	1581	1		8
*01	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	50 4	1714 9	Y	1495	1492	1	1 8	10
						397 1	6788 2						
						57 4	1624 9						
						419 1	6926 2						
						73 4	1680 9						
						435 1	6674 2						
						63 4	1645 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
VALLEY WELLS HC3 DIM				WELL #: B 4H		RRCID -> 300451		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8084 - 20618			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	61597 X	8434	-0-	-53163	-0-	410 1	6130 2	N	1629	1631	1		10		
						102 4	1792 9								
09	59610 X	8618	-0-	-50992	-0-	413 1	6337 2	N	1619	1618	1		11		
						87 4	1781 9								
10	61597 X	8578	-0-	-53019	-0-	453 1	6330 2	Y	1585	1586	1		10		
						51 4	1744 9								
11	59610 X	8010	-0-	-51600	-0-	432 1	5832 2	Y	1534	1480	1		64		
						59 4	1687 9								
12	61597 X	8480	-0-	-53117	-0-	436 1	6203 2	Y	1604	1661	1		7		
						77 4	1764 9								
*01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	449 1	5401 2	Y	1496	1495	1	1 8	7		
						63 4	1646 9								

WALK A JAM A-HERMANN HC2				WELL #: 2H		RRCID -> 300452		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 7156 - 17577			
08	54157 X	10387	-0-	-43770	-0-	1327 1	7796 2	Y	1009	983	1		81		
						154 4	1110 9								
09	52410 X	9323	-0-	-43087	-0-	1076 1	6937 2	Y	932	924	1		89		
						285 4	1025 9								
10	54157 X	8486	-0-	-45671	-0-	1125 1	6199 2	Y	826	814	1		101		
						253 4	909 9								
11	52410 X	9913	-0-	-42497	-0-	1079 1	7609 2	Y	1082	1116	1		67		
						35 4	1190 9								
12	54157 X	9675	-0-	-44482	-0-	1103 1	7540 2	Y	918	914	1		71		
						22 4	1010 9								
*01	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1090 1	7729 2	Y	1057	992	1		136		
						24 4	1163 9								

VALLEY WELLS HC1 DIM				WELL #: B 2H		RRCID -> 300539		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 7853		PERF. 8105 - 23107			
08	64325 X	16629	-0-	-47696	-0-	508 1	12879 2	N	2789	2790	1		19		
						174 4	3068 9								
09	62250 X	15622	-0-	-46628	-0-	516 1	12075 2	N	2628	2626	1		21		
						140 4	2891 9								
10	64325 X	16915	-0-	-47410	-0-	510 1	13244 2	Y	2791	2794	1		18		
						91 4	3070 9								
11	62250 X	15947	-0-	-46303	-0-	484 1	12532 2	Y	2574	2487	1		105		
						100 4	2831 9								
12	64325 X	15706	-0-	-48619	-0-	502 1	12251 2	Y	2572	2664	1		13		
						124 4	2829 9								
*01	64325 X	14772	-0-	-49553	-0-	505 1	11587 2	Y	2348	2343	1	2 8	16		
						97 4	2583 9								

VALLEY WELLS HC6 DIM				WELL #: I 6H		RRCID -> 300621		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 7481		PERF. 8108 - 23310			
08	64635 X	18728	-0-	-45907	-0-	368 1	13775 2	N	3944	3943	1		25		
						247 4	4338 9								
09	62550 X	18468	-0-	-44082	-0-	411 1	13776 2	N	3712	3709	1		28		
						198 4	4083 9								
10	64635 X	19298	-0-	-45337	-0-	623 1	14297 2	Y	3866	3870	1		24		
						125 4	4253 9								
11	62550 X	16407	-0-	-46143	-0-	582 1	11810 2	Y	3523	3407	1		140		
						140 4	3875 9								
12	64635 X	17714	-0-	-46921	-0-	589 1	12763 2	Y	3799	3918	1	1 8	20		
						183 4	4179 9								
*01	64635 X	19391	-0-	-45244	-0-	611 1	14524 2	Y	3726	3719	1	4 8	23		
						157 4	4099 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176									
VALLEY WELLS HC7 DIM				WELL #:	I 7H	RRCID	-> 300623	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL	DEPTH	7859	PERF. 8135	- 22363
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	37014 X	15380	-0-	-21634	-0-	324	1	11451	2	N	3098	3094	1	17
						197	4	3408	9					
09	35820 X	14855	-0-	-20965	-0-	353	1	11202	2	N	2861	2858	1	20
						153	4	3147	9					
10	37014 X	15829	-0-	-21185	-0-	541	1	11873	2	Y	3015	3017	1	18
						98	4	3317	9					
11	35820 X	13885	-0-	-21935	-0-	518	1	10127	2	Y	2845	2748	1	115
						110	4	3130	9					
12	37014 X	15093	-0-	-21921	-0-	526	1	11150	2	Y	2976	3074	1	16
						143	4	3274	9			1	8	
*01	37014 X	15314	-0-	-21700	-0-	518	1	11547	2	Y	2845	2840	1	18
						119	4	3130	9			3	8	
VALLEY WELLS HC4 DIM				WELL #:	A 5H	RRCID	-> 300624	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL	DEPTH	7815	PERF. 8092	- 19189
08	70091 X	10984	-0-	-59107	-0-	429	1	8677	2	N	1616	1617	1	13
						100	4	1778	9					
09	67830 X	9471	-0-	-58359	-0-	438	1	7288	2	N	1513	1514	1	12
						81	4	1664	9					
10	70091 X	8968	-0-	-61123	-0-	456	1	6759	2	Y	1548	1548	1	12
						50	4	1703	9					
11	67830 X	9103	-0-	-58727	-0-	463	1	6975	2	Y	1462	1413	1	61
						57	4	1608	9					
12	70091 X	9811	-0-	-60280	-0-	488	1	7558	2	Y	1537	1590	1	8
						74	4	1691	9					
*01	70091 X	9397	-0-	-60694	-0-	464	1	7272	2	Y	1453	1448	1	11
						63	4	1598	9			2	8	
CMWW HC1 DIM				WELL #:	B 3H	RRCID	-> 300641	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	7061	PERF. 7115	- 18084
08	36549 X	15411	-0-	-21138	-0-	1241	1	11731	2	Y	1815	1766	1	69
						442	4	1997	9			9	8	
09	35370 X	14758	-0-	-20612	-0-	1043	1	11158	2	Y	1931	1958	1	42
						433	4	2124	9					
10	36549 X	14710	-0-	-21839	-0-	1031	1	10997	2	Y	2075	2023	1	94
						399	4	2283	9					
11	35370 X	13121	-0-	-22249	-0-	957	1	9623	2	Y	2274	2267	1	101
						40	4	2501	9					
12	36549 X	12098	-0-	-24451	-0-	1039	1	8253	2	Y	2520	2507	1	114
						34	4	2772	9					
*01	36549 X	10226	-0-	-26323	-0-	1195	1	6132	2	Y	2625	2598	1	141
						11	4	2888	9					
CMWW HC2 DIM				WELL #:	D 2H	RRCID	-> 300642	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	7041	PERF. 7194	- 17622
08	40052 X	14163	-0-	-25889	-0-	471	1	10886	2	Y	1185	1160	1	44
						1502	4	1304	9					
09	38760 X	13092	-0-	-25668	-0-	423	1	10060	2	Y	1199	1227	1	16
						1290	4	1319	9					
10	40052 X	12603	-0-	-27449	-0-	439	1	9607	2	Y	1116	1099	1	33
						1329	4	1228	9					
11	38760 X	11726	-0-	-27034	-0-	516	1	9811	2	Y	1157	1154	1	36
						126	4	1273	9					
12	40052 X	15849	-0-	-24203	-0-	537	1	14078	2	Y	990	987	1	39
						145	4	1089	9					
*01	40052 X	12939	-0-	-27113	-0-	452	1	11303	2	Y	915	909	1	45
						177	4	1007	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
CMWW HC3 DIM				WELL #: A 2H		RRCID -> 300643		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 7026		PERF. 7281 - 15555	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
08	42408 X	11034	-0-	-31374	-0-	433 1	9167 2	Y	1022	1021	1		32
09	41040 X	27168	-0-	-13872	-0-	310 4	1124 9						
10	42408 X	11686	-0-	-30722	-0-	25170 2	951 4	Y	952	954	1		30
11	41040 X	9978	-0-	-31062	-0-	1047 9							
12	42408 X	10476	-0-	-31932	-0-	880 1	8915 2	Y	996	960	1		66
*01	42408 X	10117	-0-	-32291	-0-	795 4	1096 9						
						878 1	8055 2	Y	925	934	1		57
						27 4	1018 9						
						932 1	8468 2	Y	950	953	1		54
						31 4	1045 9						
						941 1	8142 2	Y	915	906	1		63
						27 4	1007 9						

MCCARLEY LIGHT HC2				WELL #: 2H		RRCID -> 300645		COMPL. DATE 09/09/2024		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 7793 - 21995	
08	48825 X	32872	-0-	-15953	-0-	24072 2	714 4	N	7351	7352	1		32
09	47250 X	29703	-0-	-17547	-0-	8086 9							
10	48825 X	21172	-0-	-27653	-0-	21789 2	618 4	N	6633	6638	1		27
11	47250 X	33950	-0-	-13300	-0-	7296 9							
12	48825 X	26758	-0-	-22067	-0-	75 1	14415 2	N	5558	5545	1		40
*01	48825 X	22772	-0-	-26053	-0-	568 4	6114 9						
						121 1	26127 2	N	6901	6916	1		25
						111 4	7591 9						
						106 1	20287 2	N	5720	5720	1	1 8	24
						73 4	6292 9						
						91 1	16508 2	Y	5566	5563	1	9 8	18
						50 4	6123 9						

MCCARLEY LIGHT HC1				WELL #: 1H		RRCID -> 300646		COMPL. DATE 09/09/2024		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 8016 - 22610	
08	46438 X	38468	-0-	-7970	-0-	27618 2	932 4	N	9016	9018	1		34
09	44940 X	35536	-0-	-9404	-0-	9918 9							
10	46438 X	34303	-0-	-12135	-0-	25847 2	834 4	N	8050	8050	1		34
11	44940 X	28671	-0-	-16269	-0-	8855 9							
12	46438 X	29119	-0-	-17319	-0-	148 1	24905 2	N	7603	7606	1		31
*01	46438 X	29750	-0-	-16688	-0-	887 4	8363 9						
						95 1	20309 2	N	7444	7442	1		33
						79 4	8188 9						
						112 1	21245 2	N	6999	6997	1	2 8	33
						63 4	7699 9						
						122 1	22075 2	Y	6801	6800	1	11 8	23
						72 4	7481 9						

NORTH ROGERS Q WEST UNIT				WELL #: Q 2H		RRCID -> 301029		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 7898 - 16055	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VESPER UNIT III DIM				WELL #: E 3H		RRCID -> 301058		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7988 - 18828	
08	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	-0-			N	NO RPT				-0-
09	54810 X	NO RPT	-0-	-54810	-0-			N	NO RPT				-0-
10	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	-0-			N	NO RPT				-0-
11	54810 X	NO RPT	-0-	-54810	-0-			N	NO RPT				-0-
12	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	-0-			N	NO RPT				-0-
01	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//		424176												
ARENA ROJA HC3 DIM				WELL #:		B 4H	RRCID ->		301059	COMPL. DATE		10/06/2017	TOTAL DEPTH		7702	PERF. 7813 - 15034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
08	43679 X	NO RPT	-0-	-0-	-43679	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
09	42270 X	NO RPT	-0-	-0-	-42270	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
10	43679 X	NO RPT	-0-	-0-	-43679	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
11	42270 X	NO RPT	-0-	-0-	-42270	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
12	43679 X	NO RPT	-0-	-0-	-43679	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
01	43679 X	NO RPT	-0-	-0-	-43679	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
GIBSON UNIT 2 DIM				WELL #:		A 2H	RRCID ->		301062	COMPL. DATE		09/04/2019	TOTAL DEPTH		6839	PERF. 7170 - 17533		
08	46128 X	NO RPT	-0-	-0-	-46128	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
09	44640 X	NO RPT	-0-	-0-	-44640	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
10	46128 X	NO RPT	-0-	-0-	-46128	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
11	44640 X	NO RPT	-0-	-0-	-44640	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
12	46128 X	NO RPT	-0-	-0-	-46128	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
01	46128 X	NO RPT	-0-	-0-	-46128	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
GIBSON DIM				WELL #:		L 5H	RRCID ->		301063	COMPL. DATE		08/23/2019	TOTAL DEPTH		6729	PERF. 7120 - 17336		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
GIBSON SOUTH UNIT 0 DIM				WELL #:		C 2H	RRCID ->		301064	COMPL. DATE		06/25/2018	TOTAL DEPTH		6947	PERF. 7161 - 17559		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
CMWW UNIT A DIM				WELL #:		3H	RRCID ->		301083	COMPL. DATE		09/21/2019	TOTAL DEPTH		6997	PERF. 7165 - 15416		
08	37014 X	NO RPT	-0-	-0-	-37014	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
09	35820 X	NO RPT	-0-	-0-	-35820	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
10	37014 X	NO RPT	-0-	-0-	-37014	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
11	35820 X	NO RPT	-0-	-0-	-35820	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
12	37014 X	NO RPT	-0-	-0-	-37014	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
01	37014 X	NO RPT	-0-	-0-	-37014	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
GATES 07-DR				WELL #:		1H	RRCID ->		257684	COMPL. DATE		04/11/2010	TOTAL DEPTH		8324	PERF. 8614 - 13769		
08	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	-0-	201	1	2105	3	Y	126	168	1			5	
09	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	-0-	139	9	2161	3	Y	125	126	1			4	
10	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	-0-	160	1	2173	3	Y	85	89	1			-0-	
11	2370 N	2159	-0-	-211	-0-	-0-	138	9	1868	3	Y	111	111	1			-0-	
12	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	-0-	176	1	2091	3	Y	171	171	1			-0-	
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	94	9	2333	3	Y	147	147	1			-0-	
							169	1										
							122	9										
							122	1										
							188	9										
							147	1										
							162	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

GATES 07-DR													WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808	
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	3	Y	204	290	1	9
						224	9							
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	224	1	3031	3	Y	329	327	1	11
						362	9							
10	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	176	1	2177	3	Y	134	145	1	-0-
						147	9							
11	2700 X	2605	-0-	-95	-0-	188	1	2085	3	Y	302	301	1	1
						332	9							
12	2790 X	1166	-0-	-1624	-0-	60	1	1037	3	Y	63	64	1	-0-
						69	9							
01	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	74	1	1170	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							

COTULLA													WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059	
08	5022 X	4179	-0-	-843	-0-	365	1	3788	3	Y	24	49	1	2
						26	9							
09	4860 X	3963	-0-	-897	-0-	275	1	3679	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	4867 X	4247	-0-	-620	-0-	309	1	3755	3	Y	166	162	1	5
						183	9							
11	4470 X	4065	-0-	-405	-0-	325	1	3550	3	Y	173	175	1	3
						190	9							
12	4340 X	4063	-0-	-277	-0-	216	1	3642	3	Y	186	185	1	4
						205	9							
01	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	230	1	3579	3	Y	179	179	1	4
						197	9							

GATES 07-DR													WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808	
08	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	269	1	2815	3	Y	266	328	1	10
						293	9							
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	220	1	2985	3	Y	162	166	1	6
						178	9							
10	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	243	1	2997	3	Y	152	157	1	1
						167	9							
11	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	271	1	3000	3	Y	159	160	1	-0-
						175	9							
12	3844 X	3437	-0-	-407	-0-	179	1	3063	3	Y	177	176	1	1
						195	9							
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	185	1	2942	3	Y	175	174	1	2
						193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
08	2635 X	2464	-0-	-171		-0-		204 127 9			2133 3	Y	115	141 1							5											
09	2550 X	2199	-0-	-351		-0-		145 96 9			1958 3	Y	87	88 1							4											
10	2542 N	2085	-0-	-457		-0-		149 95 9			1841 3	Y	86	88 1							2											
11	2370 N	2134	-0-	-236		-0-		169 91 9			1874 3	Y	83	85 1							-0-											
12	2263 N	1842	-0-	-421		-0-		96 102 9			1644 3	Y	93	93 1							-0-											
01	2195 N	2195	-0-	-0-		-0-		124 110 9			1961 3	Y	100	100 1							-0-											

KILLAM GONZALEZ A															WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040																	
08	1665 N	1665	-0-	-0-		-0-		136 2 9			1527 3	Y	2								21											
09	1830 N	1384	-0-	-446		-0-		112 1 9			1271 3	Y	1								22											
10	2154 N	2154	-0-	-0-		-0-		209 1			1945 3	Y	-0-								22											
11	1907 N	1907	-0-	-0-		-0-		165 6 9			1736 3	Y	5								27											
12	1976 N	1976	-0-	-0-		-0-		198 2 9			1776 3	Y	2								29											
01	2139 N	2043	-0-	-96		-0-		256 2 9			1785 3	Y	2	20 1							11											

GATES 07-DR															WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053																	
08	2263 X	1999	-0-	-264		-0-		172 29 9			1798 3	Y	26	26 1							-0-											
09	2190 X	1346	-0-	-844		-0-		92 4 9			1250 3	Y	4	4 1							-0-											
10	2263 X	1222	-0-	-1041		-0-		91 8 9			1123 3	Y	7	7 1							-0-											
11	2190 X	1079	-0-	-1111		-0-		83 76 9			920 3	Y	69	68 1							1											
12	2263 X	1155	-0-	-1108		-0-		57 125 9			973 3	Y	114	114 1							1											
01	1324 N	1324	-0-	-0-		-0-		60 312 9			952 3	Y	284	283 1							2											

GATES 07-DR															WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131																	
08	2821 N	2669	-0-	-152		-0-		224 98 9			2347 3	Y	89	124 1							6											
09	2670 N	1382	-0-	-1288		-0-		93 36 9			1253 3	Y	33	36 1							3											
10	2759 N	1610	-0-	-1149		-0-		114 85 9			1411 3	Y	77	77 1							3											
11	3000 N	3397	-0-	397		397		272 108 9			3017 3	Y	98	98 1							3											
12	3100 N	3203	-0-	103		500		169 132 9			2902 3	Y	120	120 1							3											
01	2950 N	2450	-0-	-500		-0-		139 109 9			2202 3	Y	99	99 1							3											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
COTULLA				WELL #:		3H		RRCID -> 263545		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH		8422 PERF. 8620		- 12899			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
GATES 07-DR				WELL #:		4H		RRCID -> 264755		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH		8179 PERF. 8479		- 13378			
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	84	1	880	3	Y	76	116	1					5	
						84	9												
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	86	87	1					4	
						95	9												
10	1302 N	950	-0-	-352	-0-	65	1	804	3	Y	74	77	1					1	
						81	9												
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	897	3	Y	53	54	1					-0-	
						58	9												
12	1054 N	474	-0-	-580	-0-	24	1	417	3	Y	30	30	1					-0-	
						33	9												
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	103	103	1					-0-	
						113	9												
LONG, A. G. HEIRS				WELL #:		1H		RRCID -> 265479		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH		9785 PERF. 10108		- 15149			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5							6	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	Y	7	7	1					6	
						8	9												
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	18	1	90	3	Y	1							7	
						1	9												
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	2	6	1					3	
						2	9												
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	2	1					1	
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1					-0-	
GATES 07-DR				WELL #:		17H		RRCID -> 266084		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH		8392 PERF. 8528		- 12463			
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	170	1	1783	3	Y	-0-							-0-	
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-							-0-	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	3	Y	-0-							-0-	
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	3	Y	118	117	1					1	
						130	9												
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	3	Y	183	183	1					1	
						201	9												
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	Y	300	300	1					1	
						330	9												
GATES 07-DR				WELL #:		18H		RRCID -> 266087		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH		8393 PERF. 8629		- 12621			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	30	1					-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-							-0-	
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	9	1	109	3	Y	69	68	1					1	
						76	9												
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	257	257	1					1	
						283	9												
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	377	377	1					1	
						415	9												
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	411	411	1					1	
						452	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2232 N	1904	-0-	-328	-0-	166	1	1738	3	Y	-0-			-0-	
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	149	1	2015	3	Y	-0-			-0-	
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	148	1	1824	3	Y	63	63	1	-0-	
						69	9								
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	156	1	1725	3	Y	90	90	1	-0-	
						99	9								
12	2232 N	1441	-0-	-791	-0-	72	1	1235	3	Y	122	122	1	-0-	
						134	9								
01	2046 N	1480	-0-	-566	-0-	80	1	1272	3	Y	116	116	1	-0-	
						128	9								
DAWSON GU														9867 PERF.10690 - 14836	
WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836															
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	177	1	1293	3	N	-0-			-0-	
09	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	201	1	981	3	N	-0-			-0-	
10	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	215	1	1051	3	N	-0-			-0-	
11	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	197	1	1083	3	N	-0-			-0-	
12	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	102	1	976	3	N	42			42	
						46	9								
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	58	1	1184	3	N	-0-			42	
GATES 07-DR														8408 PERF. 8517 - 13927	
WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927															
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	161	1	1686	3	Y	45	61	1		4
						50	9								
09	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	121	1	1644	3	Y	47	48	1		3
						52	9								
10	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	136	1	1674	3	Y	61	62	1		2
						67	9								
11	1830 N	1824	-0-	-6	-0-	146	1	1614	3	Y	58	60	1		-0-
						64	9								
12	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	96	1	1639	3	Y	55	55	1		-0-
						61	9								
01	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	102	1	1616	3	Y	60	60	1		-0-
						66	9								
COTULLA														8289 PERF. 8462 - 14025	
WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025															
08	3968 X	3733	-0-	-235	-0-	302	1	3127	3	Y	276	344	1		15
						304	9								
09	3660 X	3180	-0-	-480	-0-	202	1	2704	3	Y	249	251	1		13
						274	9								
10	4960 X	3249	-0-	-1711	-0-	226	1	2747	3	Y	251	257	1		7
						276	9								
11	4800 X	3234	-0-	-1566	-0-	249	1	2718	3	Y	243	246	1		4
						267	9								
12	4960 X	3461	-0-	-1499	-0-	179	1	3008	3	Y	249	249	1		4
						274	9								
01	3720 X	1047	-0-	-2673	-0-	43	1	670	3	Y	304	304	1		4
						334	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	868 N	186	-0-	-682	-0-	13	1	Y	38	50	1		3	
09	510 N	315	-0-	-195	-0-	42	9	Y	33	33	1		3	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	45	46	1		2	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	36	9	Y	28	30	1		-0-	
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	72	72	1		-0-	
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	50	9	Y	41	41	1		-0-	
						19	1							
						24	1							
						79	9							
						16	1							
						45	9							
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
08	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	233	1	Y	130	170	1		6	
09	2850 X	2680	-0-	-170	-0-	143	9	Y	129	129	1		6	
10	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	177	1	Y	125	128	1		3	
11	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	142	9	Y	127	130	1		-0-	
12	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	197	1	Y	142	142	1		-0-	
01	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	138	9	Y	132	132	1		-0-	
						213	1							
						140	9							
						147	1							
						156	9							
						150	1							
						145	9							
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362														
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	238	1	Y	6				28	
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	7	9	Y	9	27	1		10	
10	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	327	1	Y	4				14	
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	10	9	Y	7				21	
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	21				42	
01	3100 N	6619	-0-	3519	3519	4	9	Y	54	90	1		6	
						325	1							
						8	9							
						208	1							
						23	9							
						308	1							
						59	9							
COTULLA														
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
08	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	135	1	Y	96	125	1		6	
09	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	106	9	Y	110	110	1		6	
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	115	118	1		3	
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	121	9	Y	106	109	1		-0-	
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	115	1	Y	94	94	1		-0-	
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	127	9	Y	93	93	1		-0-	
						120	1							
						117	9							
						83	1							
						103	9							
						103	1							
						102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	293 166 9	1	3039	3	Y	151	190	1	7
09	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	215 112 9	1	2879	3	Y	102	105	1	4
10	3348 X	2894	-0-	-454	-0-	211 112 9	1	2571	3	Y	102	105	1	1
11	3390 X	1723	-0-	-1667	-0-	142 28 9	1	1553	3	Y	25	26	1	-0-
12	3503 X	1907	-0-	-1596	-0-	103 68 9	1	1736	3	Y	62	61	1	1
01	3503 X	2782	-0-	-721	-0-	161 121 9	1	2500	3	Y	110	109	1	2
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	164 230 9	1	1718	3	Y	209	230	1	10
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	117 90 9	1	1585	3	Y	82	87	1	5
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	122 86 9	1	1502	3	Y	78	80	1	3
11	2040 N	1648	-0-	-392	-0-	129 92 9	1	1427	3	Y	84	87	1	-0-
12	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	85 95 9	1	1450	3	Y	86	86	1	-0-
01	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	94 95 9	1	1487	3	Y	86	86	1	-0-
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
08	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	360 9 9	1	2631	3	Y	8			28
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	474 12 9	1	2317	3	Y	11	32	1	7
10	2046 X	2032	-0-	-14	-0-	343 10 9	1	1679	3	Y	9			16
11	2910 X	1659	-0-	-1251	-0-	254 8 9	1	1397	3	Y	7			23
12	3007 X	2382	-0-	-625	-0-	220 46 9	1	2116	3	Y	42			65
01	3007 X	1725	-0-	-1282	-0-	79 48 9	1	1598	3	Y	44	107	1	2
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33 35 9	1	343	3	Y	32	45	1	2
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	19 13 9	1	260	3	Y	12	13	1	1
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 39 9	1	297	3	Y	35	34	1	2
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	25 21 9	1	268	3	Y	19	20	1	1
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	12 86 9	1	202	3	Y	78	77	1	2
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	17 17 9	1	260	3	Y	15	16	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978											
COTULLA				WELL #:		17H		RRCID -> 268397		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 8695 - 12336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	651 N	627	-0-	-24	-0-		53 1	23 9	551 3	Y		21	31 1		-0-		
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-		46 1	23 9	617 3	Y		-0-			-0-		
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-		58 1	23 9	702 3	Y		-0-			-0-		
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-		65 1	26 9	713 3	Y		24	24 1		-0-		
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-		41 1	37 9	688 3	Y		34	34 1		-0-		
01	775 N	734	-0-	-41	-0-		42 1	34 9	658 3	Y		31	31 1		-0-		

DAWSON 360 GU				WELL #:		4H		RRCID -> 268452		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH		9732 PERF. 9937 - 14297			
08	5673 X	5361	-0-	-312	-0-		643 1	23 9	4695 3	Y		21			34		
09	5490 X	5288	-0-	-202	-0-		894 1	23 9	4371 3	Y		21	21 1		34		
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-		952 1	18 9	4664 3	Y		16			50		
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-		822 1	18 9	4525 3	Y		16	35 1		31		
12	5456 X	5299	-0-	-157	-0-		496 1	35 9	4768 3	Y		32	19 1		44		
01	5642 X	5636	-0-	-6	-0-		263 1	20 9	5353 3	Y		18	37 1		25		

COTULLA				WELL #:		12H		RRCID -> 268472		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH		8334 PERF. 8594 - 12329			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 3	Y		-0-	1 1		-0-		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1		9 3	Y		-0-			-0-		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1		12 3	Y		-0-			-0-		
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y		-0-			-0-		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1		18 3	Y		-0-			-0-		
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1		16 3	Y		-0-			-0-		

GATES 07-DR				WELL #:		58H		RRCID -> 268868		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH		8240 PERF. 8587 - 12888			
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		3 1	2 9	31 3	Y		2	7 1		1		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	1 1		-0-		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-		10 1		122 3	Y		-0-			-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		13	13 1		-0-		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		7 1		126 3	Y		-0-			-0-		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y		17	17 1		-0-		

GATES 07-DR				WELL #:		59H		RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH		8235 PERF. 8630 - 11853			
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		164 1	55 9	1721 3	Y		50	67 1		3		
09	1590 N	921	-0-	-669	-0-		62 1	26 9	833 3	Y		24	25 1		2		
10	1643 N	1467	-0-	-176	-0-		103 1	98 9	1266 3	Y		89	89 1		2		
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		135 1	55 9	1492 3	Y		50	52 1		-0-		
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		87 1	67 9	1494 3	Y		61	61 1		-0-		
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		152 1	89 9	2416 3	Y		81	81 1		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR													CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 28H													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 268956													COMPL. DATE 12/31/2012				TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	4402 X	3854	-0-		-548	-0-		323	1	3384	3	Y	134	154	1			2										
								147	9																			
09	4260 X	3078	-0-		-1182	-0-		203	1	2745	3	Y	118	119	1			1										
								130	9																			
10	4402 X	3404	-0-		-998	-0-		255	1	3142	3	Y	6	7	1			-0-										
								7	9																			
11	3720 X	2971	-0-		-749	-0-		239	1	2652	3	Y	73	73	1			-0-										
								80	9																			
12	3844 X	2925	-0-		-919	-0-		156	1	2679	3	Y	82	82	1			-0-										
								90	9																			
01	3844 X	3030	-0-		-814	-0-		172	1	2744	3	Y	104	104	1			-0-										
								114	9																			
GATES 11-DR													WELL #: 35H				RRCID -> 268980				COMPL. DATE 01/01/2013				TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041			
08	1081 N	1081	-0-		-0-	-0-		86	1	900	3	Y	86	97	1			3										
								95	9																			
09	981 N	981	-0-		-0-	-0-		64	1	873	3	Y	40	41	1			2										
								44	9																			
10	1107 N	1107	-0-		-0-	-0-		80	1	984	3	Y	39	40	1			1										
								43	9																			
11	1050 N	953	-0-		-97	-0-		75	1	832	3	Y	42	43	1			-0-										
								46	9																			
12	1028 N	1028	-0-		-0-	-0-		54	1	920	3	Y	49	49	1			-0-										
								54	9																			
01	1116 N	1019	-0-		-97	-0-		57	1	906	3	Y	51	51	1			-0-										
								56	9																			
PALAFOX 1029													WELL #: 58H				RRCID -> 269117				COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320			
08	3330 X	3330	-0-		-0-	-0-		3330	2			Y	-0-					-0-										
09	4110 X	3582	-0-		-528	-0-		3581	2	1	9	Y	1					1										
10	4247 X	2995	-0-		-1252	-0-		2995	2			Y	-0-					1										
11	4110 X	2834	-0-		-1276	-0-		2814	2	20	9	Y	18					19										
12	3751 X	2880	-0-		-871	-0-		2872	2	8	9	Y	7					26										
01	3689 X	2891	-0-		-798	-0-		2888	2	3	9	Y	3	15	1			14										
LONG, A. G. HEIRS													WELL #: 7H				RRCID -> 269268				COMPL. DATE 12/13/2012				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992			
08	14B2 EXT	2936	-0-		2936	2936		352	1	2573	3	Y	10					10										
								11	9																			
09	14B2 EXT	1768	-0-		1768	4704		298	1	1459	3	Y	10	11	1			9										
								11	9																			
10	14B2 EXT	514	-0-		514	5218		87	1	425	3	Y	2					11										
								2	9																			
11	6046 X	828	-0-		-5218	-0-		126	1	694	3	Y	7	11	1			7										
								8	9																			
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	7	1			-0-										
01	2945 X	-0-	-0-		-2945	-0-						Y	-0-					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	471 1 83 9	4933 3	Y	75	107 1			3	
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	411 1 85 9	5561 3	Y	77	77 1			3	
10	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	527 1 173 9	6508 3	Y	157	158 1			2	
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	384 1 228 9	4259 3	Y	207	209 1			-0-	
12	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	448 1 438 9	7685 3	Y	398	397 1			1	
01	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	472 1 354 9	7490 3	Y	322	323 1			-0-	
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	181 1 1 9	2041 3	Y	1				24	
09	2130 N	1842	-0-	-288	-0-	148 1 1 9	1693 3	Y	1				25	
10	2046 N	1319	-0-	-727	-0-	128 1 1 9	1190 3	Y	1				26	
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	187 1 6 9	1969 3	Y	5				31	
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	205 1 2 9	1831 3	Y	2				33	
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	260 1 2 9	1818 3	Y	2	23 1			12	
GATES 07-DR														
WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
08	4681 X	4319	-0-	-362	-0-	360 1 186 9	3773 3	Y	169	207 1			6	
09	4500 X	4095	-0-	-405	-0-	269 1 177 9	3649 3	Y	161	162 1			5	
10	5580 X	4111	-0-	-1469	-0-	295 1 182 9	3634 3	Y	165	169 1			1	
11	5400 X	4008	-0-	-1392	-0-	316 1 189 9	3503 3	Y	172	173 1			-0-	
12	5580 X	4064	-0-	-1516	-0-	212 1 213 9	3639 3	Y	194	194 1			-0-	
01	4309 X	4028	-0-	-281	-0-	225 1 229 9	3574 3	Y	208	208 1			-0-	
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
08	14B2 EXT	2828	-0-	2828	2828	339 1 11 9	2478 3	Y	10				10	
09	14B2 EXT	1553	-0-	1553	4381	262 1 10 9	1281 3	Y	9	10 1			9	
10	14B2 EXT	1035	-0-	1035	5416	175 1 1 9	859 3	Y	1				10	
11	6377 X	961	-0-	-5416	-0-	147 1 7 9	807 3	Y	6	9 1			7	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1			-0-	
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// 12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
				WELL #:	78H	RRCID ->	269908	COMPL.	DATE 12/30/2012	TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8629	-	14140				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1	-0-	-0-	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-
10	10	N	9	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-
GATES 11-DR						WELL #:	79H	RRCID ->	269911	COMPL.	DATE 12/31/2012	TOTAL	DEPTH	8059	PERF.	8516	-	13375		
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	3	Y	100	132	1	-0-	-0-	5
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	9							-0-	-0-	3
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	933	3	Y	48	50	1	-0-	-0-	1
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9							-0-	-0-	1
12	899	N	836	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	74	1	914	3	Y	63	65	1	-0-	-0-	1
01	899	N	791	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	69	9							-0-	-0-	1
										109	1	1206	3	Y	8	9	1	-0-	-0-	-0-
										9	9							-0-	-0-	-0-
										46	1	789	3	Y	1	1	1	-0-	-0-	-0-
										1	9							-0-	-0-	-0-
										46	1	735	3	Y	9	9	1	-0-	-0-	-0-
										10	9							-0-	-0-	-0-
LONG, A. G. HEIRS						WELL #:	6H	RRCID ->	269913	COMPL.	DATE 12/12/2012	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	10260	-	15001		
08	14B2	EXT	7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	-0-
11	12	X	5	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	-0-	-0-
12	10	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-
GATES 11-DR						WELL #:	80H	RRCID ->	269914	COMPL.	DATE 12/30/2012	TOTAL	DEPTH	8101	PERF.	8552	-	12796		
08	1736	N	1568	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	3	Y	136	141	1	-0-	-0-	4
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	9							-0-	-0-	5
10	1519	N	1386	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	3	Y	142	141	1	-0-	-0-	1
11	1530	N	1280	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	156	9							-0-	-0-	1
12	1581	N	1208	-0-	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	3	Y	122	126	1	-0-	-0-	1
01	1395	N	1171	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	134	9							-0-	-0-	1
										95	1	1057	3	Y	116	117	1	-0-	-0-	-0-
										128	9							-0-	-0-	-0-
										59	1	1004	3	Y	132	132	1	-0-	-0-	-0-
										145	9							-0-	-0-	-0-
										58	1	924	3	Y	172	172	1	-0-	-0-	-0-
										189	9							-0-	-0-	-0-
GATES 11-DR						WELL #:	36H	RRCID ->	269915	COMPL.	DATE 01/06/2013	TOTAL	DEPTH	8046	PERF.	8587	-	13486		
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	3	Y	51	66	1	-0-	-0-	1
09	1500	N	1424	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	56	9							-0-	-0-	1
10	1519	N	1459	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	94	1	1274	3	Y	51	51	1	-0-	-0-	1
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9							-0-	-0-	1
12	1457	N	1444	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	105	1	1300	3	Y	49	50	1	-0-	-0-	-0-
01	1457	N	1446	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	54	9							-0-	-0-	-0-
										115	1	1272	3	Y	56	56	1	-0-	-0-	-0-
										62	9							-0-	-0-	-0-
										76	1	1303	3	Y	59	59	1	-0-	-0-	-0-
										65	9							-0-	-0-	-0-
										81	1	1286	3	Y	72	72	1	-0-	-0-	-0-
										79	9							-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
08	1488 N	1428	-0-		-60	-0-	119 61	1 9	1248	3	Y	55	75	1			5															
09	1324 N	1324	-0-		-0-	-0-	87 59	1 9	1178	3	Y	54	54	1			5															
10	1519 N	1244	-0-		-275	-0-	89 62	1 9	1093	3	Y	56	57	1			4															
11	1380 N	1258	-0-		-122	-0-	99 65	1 9	1094	3	Y	59	59	1			4															
12	1364 N	1290	-0-		-74	-0-	67 70	1 9	1153	3	Y	64	63	1			5															
01	1240 N	1204	-0-		-36	-0-	67 68	1 9	1069	3	Y	62	63	1			4															

GATES 07-DR															WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051																	
08	9995 X	9995	-0-		-0-	-0-	854 196	1 9	8945	3	Y	178	210	1			9															
09	10365 X	10365	-0-		-0-	-0-	699 201	1 9	9465	3	Y	183	183	1			9															
10	10781 X	10781	-0-		-0-	-0-	792 213	1 9	9776	3	Y	194	199	1			4															
11	10350 X	10350	-0-		-0-	-0-	838 224	1 9	9288	3	Y	204	208	1			-0-															
12	10731 X	10731	-0-		-0-	-0-	578 246	1 9	9907	3	Y	224	224	1			-0-															
01	10841 X	10841	-0-		-0-	-0-	629 237	1 9	9975	3	Y	215	215	1			-0-															

DAWSON 360 G.U.															WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130																	
08	3968 X	1945	-0-		-2023	-0-	233 11	1 9	1701	3	Y	10					21															
09	3720 X	3095	-0-		-625	-0-	524 8	1 9	2563	3	Y	7	10	1			18															
10	3720 X	172	-0-		-3548	-0-	28 7	1 9	137	3	Y	6					24															
11	3554 X	3554	-0-		-0-	-0-	545 12	1 9	2997	3	Y	11	17	1			18															
12	3193 X	1330	-0-		-1863	-0-	124 13	1 9	1193	3	Y	12	8	1			22															
01	3193 X	14	-0-		-3179	-0-	7 7	3	7	9	Y	6	15	1			13															

DAWSON 360 G.U.															WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318																	
08	5022 X	4820	-0-		-202	-0-	578 19	1 9	4223	3	Y	17					32															
09	4691 X	4691	-0-		-0-	-0-	792 26	1 9	3873	3	Y	24	22	1			34															
10	5370 X	5370	-0-		-0-	-0-	906 26	1 9	4438	3	Y	24					58															
11	5126 X	5126	-0-		-0-	-0-	785 21	1 9	4320	3	Y	19	41	1			36															
12	4884 X	4884	-0-		-0-	-0-	457 35	1 9	4392	3	Y	32	21	1			47															
01	5935 X	5935	-0-		-0-	-0-	277 25	1 9	5633	3	Y	23	42	1			28															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654														
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	202	1	2113	3	Y	76	92	1	5
						84	9							
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	142	1	1928	3	Y	77	77	1	5
						85	9							
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	156	1	1930	3	Y	54	56	1	3
						59	9							
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	160	1	1769	3	Y	54	56	1	1
						59	9							
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	3	Y	56	55	1	2
						62	9							
01	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	106	1	1683	3	Y	90	90	1	2
						99	9							
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
08	2294 N	2168	-0-	-126	-0-	183	1	1920	3	Y	59	75	1	3
						65	9							
09	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	130	1	1762	3	Y	51	52	1	2
						56	9							
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	144	1	1776	3	Y	60	62	1	-0-
						66	9							
11	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	164	1	1818	3	Y	58	57	1	1
						64	9							
12	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	101	1	1725	3	Y	68	68	1	1
						75	9							
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	120	1	1908	3	Y	74	74	1	1
						81	9							
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	110	1	1152	3	Y	-0-	13	1	-0-
09	1260 N	630	-0-	-630	-0-	43	1	587	3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	935	-0-	-181	-0-	69	1	855	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	1230 N	971	-0-	-259	-0-	78	1	869	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	864	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
01	930 N	350	-0-	-580	-0-	19	1	307	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-		485 144	1 9	5078	3	Y	131	175	1			3															
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		305 142	1 9	4123	3	Y	129	131	1			1															
10	4960 X	4125	-0-	-835	-0-		299 140	1 9	3686	3	Y	127	127	1			1															
11	5520 X	3111	-0-	-2409	-0-		247 125	1 9	2739	3	Y	114	114	1			1															
12	5704 X	2709	-0-	-2995	-0-		142 125	1 9	2442	3	Y	114	114	1			1															
*01	5704 X	3722	-0-	-1982	-0-		210 187	1 9	3325	3	Y	170	171	1			-0-															
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490																																
08	1395 N	1117	-0-	-278	-0-		94 34	1 9	989	3	Y	31	41	1			1															
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		73 37	1 9	994	3	Y	34	34	1			1															
10	1209 N	940	-0-	-269	-0-		66 54	1 9	820	3	Y	49	49	1			1															
11	1080 N	826	-0-	-254	-0-		64 53	1 9	709	3	Y	48	49	1			-0-															
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		67 107	1 9	1144	3	Y	97	97	1			-0-															
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		90 50	1 9	1430	3	Y	45	45	1			-0-															
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876																																
08	465 N	362	-0-	-103	-0-		24 92	1 9	246	3	Y	84	90	1			2															
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		92 100	1 9	1249	3	Y	91	90	1			3															
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		87 69	1 9	1074	3	Y	63	65	1			1															
11	360 N	208	-0-	-152	-0-		15 28	1 9	165	3	Y	25	26	1			-0-															
12	1488 N	909	-0-	-579	-0-		46 72	1 9	791	3	Y	65	65	1			-0-															
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	28	28	1			-0-															
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284																																
08	2418 N	2226	-0-	-192	-0-		186 91	1 9	1949	3	Y	83	111	1			6															
09	2280 N	2198	-0-	-82	-0-		145 85	1 9	1968	3	Y	77	77	1			6															
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-		161 91	1 9	1992	3	Y	83	85	1			4															
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		171 95	1 9	1895	3	Y	86	90	1			-0-															
12	2263 N	2206	-0-	-57	-0-		116 102	1 9	1988	3	Y	93	93	1			-0-															
01	2232 N	2066	-0-	-166	-0-		115 120	1 9	1831	3	Y	109	109	1			-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978											
DAWSON 360 G.U.										WELL #:		7H		RRCID -> 270626		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH		9795 PERF.10119 - 14260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE					
08	7347 X	6066	-0-	-1281	-0-	726 36	1 9		5304	3	Y		33					55					
09	7110 X	6011	-0-	-1099	-0-	1014 37	1 9		4960	3	Y		34		33	1		56					
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	1052 37	1 9		5153	3	Y		34					90					
11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	921 70	1 9		5070	3	Y		64		80	1		74					
12	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	586 44	1 9		5629	3	Y		40		33	1		81					
01	6231 X	4308	-0-	-1923	-0-	201 30	1 9		4077	3	Y		27		62	1		46					
GATES 07-DR					WELL #:		27H		RRCID -> 270842		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH		8253 PERF. 8654 - 14819								
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	883 186	1 9		9245	3	Y		169		166	1		6					
09	3810 X	1413	-0-	-2397	-0-	86 157	1 9		1170	3	Y		143		142	1		7					
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	333 162	1 9		4114	3	Y		147		151	1		3					
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	300 205	1 9		3320	3	Y		186		188	1		1					
12	3937 X	1899	-0-	-2038	-0-	93 211	1 9		1595	3	Y		192		191	1		2					
01	3937 X	2118	-0-	-1819	-0-	112 234	1 9		1772	3	Y		213		213	1		2					
DAWSON 1547					WELL #:		3H		RRCID -> 270867		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH		9772 PERF.10230 - 14876								
08	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	341 32	1 9		2491	3	N		29		92	1		89					
09	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	482 23	1 9		2359	3	N		21					110					
10	2914 X	2632	-0-	-282	-0-	438 50	1 9		2144	3	N		45					155					
11	2820 X	2605	-0-	-215	-0-	398 15	1 9		2192	3	N		14		124	1		45					
12	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	257 41	1 9		2471	3	N		37					82					
01	2945 X	2051	-0-	-894	-0-	95 22	1 9		1934	3	N		20		62	1		40					
MEADOR 1451					WELL #:		1H		RRCID -> 270931		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH		9709 PERF. 9900 - 14513								
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1		35	3	Y		-0-					-0-					
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1		19	3	Y		-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-					
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1		20	3	Y		-0-					-0-					
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1		165	3	Y		-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978														
COTULLA			WELL #:			42H			RRCID -> 270933			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		1891 N	1816	-0-		-75	-0-			160	1	1656	3	Y	-0-		35	1		3
09		1980 N	1699	-0-		-281	-0-			118	1	1581	3	Y	-0-		2	1		1
10		1984 N	1766	-0-		-218	-0-			134	1	1632	3	Y	-0-		1	1		-0-
11		1770 N	1760	-0-		-10	-0-			145	1	1579	3	Y		33	32	1		1
										36	9									
12		1854 N	1854	-0-		-0-	-0-			98	1	1650	3	Y		96	95	1		2
										106	9									
01		1767 N	1748	-0-		-19	-0-			99	1	1544	3	Y		95	95	1		2
										105	9									
GATES 07-DR						WELL #:	110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044							
08		3472 X	2137	-0-		-1335	-0-			179	1	1880	3	Y		71	119	1		3
										78	9									
09		3510 X	2243	-0-		-1267	-0-			148	1	2006	3	Y		81	83	1		1
										89	9									
10		3627 X	2655	-0-		-972	-0-			191	1	2353	3	Y		101	102	1		-0-
										111	9									
11		3510 X	3369	-0-		-141	-0-			263	1	2910	3	Y		178	178	1		-0-
										196	9									
12		3379 X	2832	-0-		-547	-0-			148	1	2529	3	Y		141	141	1		-0-
										155	9									
01		3192 X	3192	-0-		-0-	-0-			178	1	2830	3	Y		167	167	1		-0-
										184	9									
GATES 07-DR						WELL #:	96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690							
08		4433 X	4187	-0-		-246	-0-			345	1	3612	3	Y		209	266	1		12
										230	9									
09		4230 X	3905	-0-		-325	-0-			256	1	3460	3	Y		172	174	1		10
										189	9									
10		4216 X	4038	-0-		-178	-0-			288	1	3556	3	Y		176	180	1		6
										194	9									
11		4080 X	3952	-0-		-128	-0-			310	1	3437	3	Y		186	192	1		-0-
										205	9									
12		4202 X	4202	-0-		-0-	-0-			217	1	3722	3	Y		239	239	1		-0-
										263	9									
01		4185 X	3906	-0-		-279	-0-			217	1	3451	3	Y		216	216	1		-0-
										238	9									
GATES 07-DR						WELL #:	97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505							
08		3734 X	3734	-0-		-0-	-0-			311	1	3255	3	Y		153	193	1		9
										168	9									
09		3240 X	2609	-0-		-631	-0-			173	1	2347	3	Y		81	84	1		6
										89	9									
10		2883 X	2448	-0-		-435	-0-			183	1	2252	3	Y		12	15	1		3
										13	9									
11		3240 X	2604	-0-		-636	-0-			204	1	2261	3	Y		126	126	1		3
										139	9									
12		3348 X	2666	-0-		-682	-0-			137	1	2355	3	Y		158	158	1		3
										174	9									
01		3373 X	3373	-0-		-0-	-0-			190	1	3022	3	Y		146	146	1		3
										161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-		-0-	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-		-0-	
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-	
GATES 07-DR														
WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	50 1	-0-	
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-	
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	125	123 1	-0-	2
						138	9							
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	70	72 1	-0-	
						77	9							
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	50	50 1	-0-	
						55	9							
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	17	1	270	3	Y	44	44 1	-0-	
						48	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-	
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	2	2 1	-0-	
						2	9							
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	411	410 1	-0-	1
						452	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	25	1	261	3	Y	54	58 1	-0-	3
						59	9							
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	54	53 1	-0-	4
						59	9							
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	65	66 1	-0-	3
						72	9							
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	78	80 1	-0-	1
						86	9							
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	8	1	138	3	Y	57	57 1	-0-	1
						63	9							
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	11	1	167	3	Y	66	66 1	-0-	1
						73	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	311	316 1	-0-	9
						342	9							
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	201	202 1	-0-	8
						221	9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8 1	-0-	
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 33H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 271552	COMPL.	DATE 09/11/2012	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8700	-	12744			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	155 N	42	-0-		-113		-0-	1	1	10	3	Y	28	32	1			-0-
09	264 N	264	-0-		-0-		-0-	31	9	69	3	Y	173	167	1			6
10	274 N	274	-0-		-0-		-0-	5	1	72	3	Y	178	182	1			2
11	60 N	60	-0-		-0-		-0-	190	9	6	3	Y	48	50	1			-0-
12	155 N	101	-0-		-54		-0-	6	1	20	3	Y	73	73	1			-0-
01	155 N	-0-	-0-		-155		-0-	196	9									-0-
								1	1									
								53	9									
								80	9									

MEADOR 1451					WELL #:	3H	RRCID -> 271560	COMPL.	DATE 11/20/2012	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.	9921	-	15123		
08	10726 X	9845	-0-		-881		-0-	1183	1	8634	3	Y	25					37
09	9840 X	9210	-0-		-630		-0-	28	9	7620	3	Y	29	29	1			37
10	10168 X	9219	-0-		-949		-0-	1558	1	7630	3	Y	29	34	1			32
11	9840 X	9199	-0-		-641		-0-	32	9	7763	3	Y	23	40	1			15
12	9920 X	8434	-0-		-1486		-0-	1411	1	7606	3	Y	33					48
01	9858 X	8895	-0-		-963		-0-	25	9	8467	3	Y	11	45	1			14
								792	1									
								36	9									
								416	1									
								12	9									

LONG, A. G. HEIRS					WELL #:	3H	RRCID -> 271585	COMPL.	DATE 12/07/2012	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.	10078	-	15393		
08	1705 X	1344	-0-		-361		-0-	160	1	1167	3	Y	15					37
09	1470 X	1317	-0-		-153		-0-	17	9	1079	3	Y	15	28	1			24
10	1426 X	1272	-0-		-154		-0-	221	1	1042	3	Y	15					39
11	1380 X	1299	-0-		-81		-0-	17	9	1083	3	Y	17	33	1			23
12	1364 X	1270	-0-		-94		-0-	197	1	1130	3	Y	20	20	1			23
01	1271 N	1220	-0-		-51		-0-	19	9									
								118	1	1142	3	Y	20	24	1			19
								22	9									
								56	1									
								22	9									

COTULLA					WELL #:	13H	RRCID -> 271894	COMPL.	DATE 01/28/2013	TOTAL	DEPTH	8293	PERF.	8532	-	12303		
08	887 N	887	-0-		-0-		-0-	73	1	755	3	Y	54	65	1			6
09	690 N	404	-0-		-286		-0-	59	9	369	3	Y	6	9	1			3
10	713 N	550	-0-		-163		-0-	28	1	506	3	Y	2	5	1			-0-
11	690 N	-0-	-0-		-690		-0-	7	9				65	64	1			1
12	582 N	582	-0-		-0-		-0-	42	1	518	3	Y	30	30	1			1
01	962 N	962	-0-		-0-		-0-	2	9	854	3	Y	48	48	1			1
								31	1									
								33	9									
								55	1									
								53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 14H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271895		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2013				CNTY: DIMMIT 8255 PERF. 8600 - 12481							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-			96	1	219	9	999	3	Y	199	202	1	7
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-			74	1	74	1	985	3	Y	-0-	7	1	-0-
10	1023	N	476	-0-	-547	-0-			33	1	33	1	400	3	Y	39	38	1	1
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-			43	9	43	9	1068	3	Y	390	387	1	4
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-			98	1	429	9	1010	3	Y	46	50	1	-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-			60	1	51	9	397	3	Y	209	206	1	3
									26	1	230	9							

GATES 07-DR						WELL #:	29H	RRCID -> 271906	COMPL. DATE 01/11/2017				TOTAL DEPTH		8167	PERF. 8637	- 14372		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-			1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-			1	1	9	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR						WELL #:	61H	RRCID -> 271960	COMPL. DATE 10/18/2012				TOTAL DEPTH		8222	PERF. 8623	- 13875		
08	1798	N	1390	-0-	-408	-0-			117	1	50	9	1223	3	Y	45	70	1	1
09	1680	N	1319	-0-	-361	-0-			87	1	57	9	1175	3	Y	52	53	1	-0-
10	1767	N	1271	-0-	-496	-0-			90	1	77	9	1104	3	Y	70	69	1	1
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-			135	1	64	9	1496	3	Y	58	59	1	-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-			90	1	68	9	1540	3	Y	62	62	1	-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-			101	1	77	9	1607	3	Y	70	70	1	-0-

GATES 07-DR						WELL #:	60H	RRCID -> 271961	COMPL. DATE 10/17/2012				TOTAL DEPTH		8229	PERF. 8824	- 14666		
08	3193	X	2387	-0-	-806	-0-			201	1	79	9	2107	3	Y	72	94	1	5
09	3090	X	2596	-0-	-494	-0-			173	1	80	9	2343	3	Y	73	74	1	4
10	3193	X	2898	-0-	-295	-0-			210	1	94	9	2594	3	Y	85	87	1	2
11	2670	X	2660	-0-	-10	-0-			211	1	111	9	2338	3	Y	101	103	1	-0-
12	2728	X	1773	-0-	-955	-0-			91	1	114	9	1568	3	Y	104	104	1	-0-
01	2883	X	2680	-0-	-203	-0-			151	1	130	9	2399	3	Y	118	118	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	499 420	1 9	5222	3	Y	382	408	1	12
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	470 415	1 9	6362	3	Y	377	375	1	14
10	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	620 421	1 9	7654	3	Y	383	392	1	5
11	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	518 471	1 9	5735	3	Y	428	432	1	1
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	313 405	1 9	5367	3	Y	368	367	1	2
01	5704 X	5542	-0-	-162	-0-	318 176	1 9	5048	3	Y	160	161	1	1
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	339 52	1 9	3555	3	Y	47	99	1	6
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	261 9	1 9	3532	3	Y	8	12	1	2
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	290 232	1 9	3576	3	Y	211	208	1	5
11	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	281 245	1 9	3117	3	Y	223	227	1	1
12	3937 X	3665	-0-	-272	-0-	189 241	1 9	3235	3	Y	219	219	1	1
01	4092 X	3308	-0-	-784	-0-	182 244	1 9	2882	3	Y	222	222	1	1
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
08	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	148 64	1 9	1553	3	Y	58	78	1	3
09	2190 X	1908	-0-	-282	-0-	127 68	1 9	1713	3	Y	62	62	1	3
10	2139 X	2055	-0-	-84	-0-	149 73	1 9	1833	3	Y	66	67	1	2
11	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	156 79	1 9	1733	3	Y	72	71	1	3
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	106 87	1 9	1825	3	Y	79	78	1	4
01	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	106 88	1 9	1681	3	Y	80	80	1	4
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	299 158	1 9	3131	3	Y	144	163	1	6
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	224 70	1 9	3030	3	Y	64	66	1	4
10	3472 X	2830	-0-	-642	-0-	209 47	1 9	2574	3	Y	43	43	1	4
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	300 81	1 9	3319	3	Y	74	74	1	4
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	206 90	1 9	3534	3	Y	82	82	1	4
01	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	177 77	1 9	2802	3	Y	70	71	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
													WELL #: 70H			RRCID -> 271994			COMPL. DATE 04/17/2013			TOTAL DEPTH 8164			PERF. 8600 - 13557		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE							
08		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-			98 1		1027 3	Y	-0-					-0-								
09		620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1		577 3	Y	-0-					-0-								
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
11		1080 X	11	-0-	-1069	-0-	-0-			1 1		10 3	Y	-0-					-0-								
12		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-			5 3		28 9	Y	25		24	1		1								
KILLAM-GONZALEZ A													WELL #: 26H			RRCID -> 272001			COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 9792			PERF. 10128 - 14301		
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-			636 1		4642 3	Y	12					42								
09		5100 X	4988	-0-	-112	-0-	-0-			13 9		4129 3	Y	14		46	1		10								
10		5270 X	4768	-0-	-502	-0-	-0-			15 9		3952 3	Y	8					18								
11		5130 X	4460	-0-	-670	-0-	-0-			807 1		3760 3	Y	15					33								
12		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	-0-			9 9				37					70								
01		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-			683 1		5091 3	Y	52		121	1		1								
GATES 07-DR													WELL #: 34H			RRCID -> 272025			COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 8334			PERF. 9551 - 14932		
08		713 N	670	-0-	-43	-0-	-0-			58 1		605 3	Y	6		6	1		-0-								
09		690 N	647	-0-	-43	-0-	-0-			7 9		535 3	Y	65		62	1		3								
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1		498 3	Y	40		42	1		1								
11		660 N	589	-0-	-71	-0-	-0-			72 9		497 3	Y	43		43	1		1								
12		682 N	607	-0-	-75	-0-	-0-			44 9				39		39	1		1								
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1		513 3	Y	42		42	1		1								
COTULLA													WELL #: 52H			RRCID -> 272367			COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 8381			PERF. 8725 - 12866		
08		2573 X	2154	-0-	-419	-0-	-0-			176 1		1823 3	Y	141		185	1		5								
09		2100 X	2020	-0-	-80	-0-	-0-			155 9		1755 3	Y	122		125	1		2								
10		2263 X	2046	-0-	-217	-0-	-0-			131 1		1772 3	Y	116		118	1		-0-								
11		2190 X	1998	-0-	-192	-0-	-0-			134 9		1684 3	Y	145		145	1		-0-								
12		2263 X	1921	-0-	-342	-0-	-0-			146 1		1686 3	Y	123		123	1		-0-								
01		2139 X	1678	-0-	-461	-0-	-0-			128 9				125		124	1		1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	181 76	1 9	1882	3	Y	69	90	1	3
09	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	138 69	1 9	1847	3	Y	63	63	1	3
10	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	154 69	1 9	1877	3	Y	63	64	1	2
11	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	164 59	1 9	1785	3	Y	54	56	1	-0-
12	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	112 72	1 9	1878	3	Y	65	65	1	-0-
01	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	102 64	1 9	1585	3	Y	58	58	1	-0-
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	115 68	1 9	1195	3	Y	62	87	1	6
09	1050 N	794	-0-	-256	-0-	48 110	1 9	636	3	Y	100	98	1	8
10	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	80 58	1 9	972	3	Y	53	56	1	5
11	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	83 77	1 9	903	3	Y	70	72	1	3
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	56 73	1 9	948	3	Y	66	66	1	3
01	1116 N	935	-0-	-181	-0-	51 92	1 9	792	3	Y	84	84	1	3
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	370 598	1 9	3880	3	Y	544	563	1	17
09	4050 X	3944	-0-	-106	-0-	264 103	1 9	3577	3	Y	94	106	1	5
10	4185 X	2764	-0-	-1421	-0-	201 80	1 9	2483	3	Y	73	77	1	1
11	4050 X	3246	-0-	-804	-0-	259 120	1 9	2867	3	Y	109	110	1	-0-
12	4185 X	3422	-0-	-763	-0-	181 133	1 9	3108	3	Y	121	121	1	-0-
01	4185 X	3580	-0-	-605	-0-	203 163	1 9	3214	3	Y	148	148	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	214 109	1 9	2246	3	Y	99	132	1	7
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	158 103	1 9	2144	3	Y	94	95	1	6
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	176 84	1 9	2174	3	Y	76	79	1	3
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	183 107	1 9	2028	3	Y	97	100	1	-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	127 125	1 9	2180	3	Y	114	114	1	-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	131 127	1 9	2080	3	Y	115	115	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
08	93 N	81	-0-		-12		-0-			7	1	71	3	Y	3		3	1		1																								
										3	9																																	
09	90 N	78	-0-		-12		-0-			5	1	69	3	Y	4		4	1		1																								
										4	9																																	
10	93 N	73	-0-		-20		-0-			5	1	65	3	Y	3		3	1		1																								
										3	9																																	
11	90 N	72	-0-		-18		-0-			5	1	59	3	Y	7		8	1		-0-																								
										8	9																																	
12	93 N	67	-0-		-26		-0-			3	1	58	3	Y	5		5	1		-0-																								
										6	9																																	
01	65 N	65	-0-		-0-		-0-			4	1	55	3	Y	5		5	1		-0-																								
										6	9																																	
COTULLA																																												
WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031																																												
08	1400 N	1400	-0-		-0-		-0-			118	1	1225	3	Y	52		69	1		2																								
										57	9																																	
09	1470 N	1310	-0-		-160		-0-			87	1	1168	3	Y	50		49	1		3																								
										55	9																																	
10	1488 N	1302	-0-		-186		-0-			95	1	1154	3	Y	48		48	1		3																								
										53	9																																	
11	1370 N	1370	-0-		-0-		-0-			109	1	1187	3	Y	67		67	1		3																								
										74	9																																	
12	1410 N	1410	-0-		-0-		-0-			76	1	1280	3	Y	49		50	1		2																								
										54	9																																	
01	1302 N	1283	-0-		-19		-0-			74	1	1150	3	Y	54		54	1		2																								
										59	9																																	
COTULLA																																												
WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414																																												
08	6 N	6	-0-		-0-		-0-			1	1	5	3	Y	-0-					-0-																								
09	30 N	10	-0-		-20		-0-			1	1	9	3	Y	-0-					-0-																								
10	31 N	10	-0-		-21		-0-			1	1	9	3	Y	-0-					-0-																								
11	6 N	-0-	-0-		-6		-0-							Y	-0-					-0-																								
12	24 N	24	-0-		-0-		-0-			1	1	23	3	Y	-0-					-0-																								
01	10 N	-0-	-0-		-10		-0-							Y	-0-					-0-																								
GATES 07-DR																																												
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346																																												
08	3348 X	761	-0-		-2587		-0-			59	1	619	3	Y	75		123	1		3																								
										83	9																																	
09	3240 X	2820	-0-		-420		-0-			183	1	2475	3	Y	147		146	1		4																								
										162	9																																	
10	3348 X	2705	-0-		-643		-0-			191	1	2357	3	Y	143		144	1		3																								
										157	9																																	
11	3060 X	2773	-0-		-287		-0-			216	1	2390	3	Y	152		154	1		1																								
										167	9																																	
12	2914 X	2347	-0-		-567		-0-			122	1	2089	3	Y	124		124	1		1																								
										136	9																																	
01	2914 X	1626	-0-		-1288		-0-			89	1	1408	3	Y	117		117	1		1																								
										129	9																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978													
COTULLA				WELL #: 15H		RRCID -> 272756		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8693 - 12276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	651 N	597	-0-	-54	-0-		47	1	493	3	Y	52	67	1			13
09	600 N	587	-0-	-13	-0-		57	9	188	3	Y	350	336	1			27
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-		14	1	416	3	Y	317	326	1			18
11	570 N	299	-0-	-271	-0-		385	9	191	3	Y	82	90	1			10
12	620 N	305	-0-	-315	-0-		34	1	131	3	Y	151	150	1			11
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		349	9			Y	274	273	1			12
							18	1									
							90	9									
							8	1									
							166	9									

GATES 07-DR				WELL #: 55H		RRCID -> 272766		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8460 - 13421					
08	1922 N	1871	-0-	-51	-0-		156	1	1638	3	Y	70	215	1			9
09	2010 N	1907	-0-	-103	-0-		77	9	1676	3	Y	97	103	1			3
10	2387 N	1841	-0-	-546	-0-		124	1	1552	3	Y	148	150	1			1
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-		107	9	1394	3	Y	87	88	1			-0-
12	1984 N	1539	-0-	-445	-0-		126	1	1362	3	Y	88	88	1			-0-
01	1829 N	1693	-0-	-136	-0-		163	9	1480	3	Y	109	109	1			-0-
							126	1									
							96	9									
							80	1									
							97	9									
							93	1									
							120	9									

COTULLA				WELL #: 16H		RRCID -> 272770		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8727 - 12560					
08	2418 N	2378	-0-	-40	-0-		209	1	2169	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	2340 N	2265	-0-	-75	-0-		158	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		184	1	2233	3	Y	6	6	1			-0-
11	2310 N	2186	-0-	-124	-0-		7	9	1959	3	Y	43	43	1			-0-
12	2356 N	2172	-0-	-184	-0-		180	1	2001	3	Y	47	47	1			-0-
01	2418 N	2303	-0-	-115	-0-		47	9	2114	3	Y	48	48	1			-0-
							119	1									
							52	9									
							136	1									
							53	9									

LONG, A. G. HEIRS				WELL #: 16H		RRCID -> 272773		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 10457 - 15198					
08	6758 X	5792	-0-	-966	-0-		694	1	5070	3	Y	25					59
09	6300 X	5204	-0-	-1096	-0-		28	9	4302	3	Y	20	42	1			37
10	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-		880	1	5464	3	Y	31					68
11	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-		22	9	5429	3	Y	23	52	1			39
12	6386 X	4767	-0-	-1619	-0-		34	9	4282	3	Y	35	33	1			41
01	6603 X	5063	-0-	-1540	-0-		986	1	4799	3	Y	25	36	1			30
							25	9									
							446	1									
							39	9									
							236	1									
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6603 X	5637	-0-	-966	-0-	674 1	4919 3	Y			40				70
09	6390 X	5332	-0-	-1058	-0-	900 1	4402 3	Y			27	53 1			44
10	6603 X	5251	-0-	-1352	-0-	882 1	4322 3	Y			43				87
11	6090 X	5111	-0-	-979	-0-	781 1	4300 3	Y			27	67 1			47
12	6107 X	3947	-0-	-2160	-0-	370 1	3553 3	Y			22	33 1			36
01	5642 X	4857	-0-	-785	-0-	226 1	4594 3	Y			34	40 1			30
GATES 07-DR													WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726		
08	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	173 1	1813 3	Y			93	126 1			7
09	2190 N	2001	-0-	-189	-0-	102 9	1774 3	Y			87	88 1			6
10	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	131 1	1787 3	Y			63	66 1			3
11	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	96 9	1717 3	Y			43	43 1			3
12	2077 N	1557	-0-	-520	-0-	145 1	1405 3	Y			64	64 1			3
01	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	69 9	1781 3	Y			99	99 1			3
COTULLA													WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730		
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	172 1	1788 3	Y			119	148 1			9
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	131 9	1789 3	Y			50	53 1			6
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	134 1	1835 3	Y			-0-	6 1			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	55 9	1740 3	Y			21	21 1			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	151 1	1795 3	Y			71	71 1			-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	160 1	1743 3	Y			69	69 1			-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #:	15H	RRCID	->	272975	COMPL.	DATE	06/27/2013	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	10198	-	14594		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	553	1	53	9	4036	3	Y	48						88	
09	4710 X	4328	-0-	-382	-0-	726	1	51	9	3551	3	Y	46	72	1				62	
10	4867 X	4747	-0-	-120	-0-	796	1	51	9	3900	3	Y	46						108	
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	755	1	54	9	4156	3	Y	49	93	1				64	
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	411	1	54	9	3947	3	Y	49						113	
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	224	1	54	9	4548	3	Y	50	80	1				83	
						55	9													
GATES 11-DR					WELL #:	159H	RRCID	->	272984	COMPL.	DATE	09/10/2013	TOTAL	DEPTH	8137	PERF.	8585	-	13326	
08	1333 N	949	-0-	-384	-0-	82	1	12	9	855	3	Y	11	14	1				-0-	
09	1110 N	823	-0-	-287	-0-	57	1	66	1	766	3	Y	-0-						-0-	
10	1085 N	904	-0-	-181	-0-	66	1	24	9	814	3	Y	22	22	1				-0-	
11	930 N	744	-0-	-186	-0-	60	1	22	9	662	3	Y	20	20	1				-0-	
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	68	1	92	9	1163	3	Y	84	83	1				1	
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	152	9	1372	3	Y	138	138	1				1	
GATES 11-DR					WELL #:	161H	RRCID	->	272988	COMPL.	DATE	09/10/2013	TOTAL	DEPTH	8149	PERF.	8559	-	11820	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	32	9	416	3	Y	29	34	1				2	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	26	1	387	3	Y	-0-	2	1				-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	27	1	315	3	Y	-0-						-0-	
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	27	1	1	9	297	3	Y	1	1	1				-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	15	1	365	3	Y	-0-						-0-	
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	15	1	12	9	242	3	Y	11	11	1				-0-	
COTULLA					WELL #:	73H	RRCID	->	272992	COMPL.	DATE	07/14/2013	TOTAL	DEPTH	8313	PERF.	8569	-	13066	
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	152	1	51	9	1574	3	Y	46	60	1				5	
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	113	1	63	9	1506	3	Y	57	57	1				5	
10	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	118	1	52	9	1432	3	Y	47	49	1				3	
11	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	131	1	51	9	1424	3	Y	46	48	1				1	
12	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	90	1	55	9	1515	3	Y	50	50	1				1	
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	93	1	55	9	1452	3	Y	50	50	1				1	
COTULLA					WELL #:	61H	RRCID	->	273137	COMPL.	DATE	07/17/2013	TOTAL	DEPTH	8325	PERF.	8649	-	12501	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-						-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3			Y	-0-						-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3			Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3			Y	-0-						-0-	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							Y	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	126 74	1 9	1311	3	Y	67	88	1	3
09	1680 X	1472	-0-	-208	-0-	98 68	1 9	1306	3	Y	62	64	1	1
10	1612 X	1454	-0-	-158	-0-	105 68	1 9	1281	3	Y	62	63	1	-0-
11	1560 X	1410	-0-	-150	-0-	113 68	1 9	1229	3	Y	62	61	1	1
12	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	75 81	1 9	1260	3	Y	74	74	1	1
01	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	77 94	1 9	1201	3	Y	85	84	1	2
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	98 41	1 9	1018	3	Y	37	48	1	1
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	74 59	1 9	984	3	Y	54	54	1	1
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	77 29	1 9	938	3	Y	26	27	1	-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	93 62	1 9	1015	3	Y	56	55	1	1
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	63 37	1 9	1057	3	Y	34	35	1	-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	66 43	1 9	1024	3	Y	39	39	1	-0-
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	94 88	1 9	980	3	Y	80	118	1	5
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	67 61	1 9	896	3	Y	55	57	1	3
10	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	76 57	1 9	919	3	Y	52	53	1	2
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	80 48	1 9	876	3	Y	44	46	1	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	57 56	1 9	952	3	Y	51	51	1	-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	63 52	1 9	974	3	Y	47	47	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
08	30535 X	28855	-0-	-1680	-0-	28855	2			Y	-0-			11
09	31320 X	27415	-0-	-3905	-0-	27414	2	1	9	Y	1			12
10	32364 X	29044	-0-	-3320	-0-	29044	2			Y	-0-			12
11	31320 X	26711	-0-	-4609	-0-	26663	2	48	9	Y	44			56
12	30008 X	26351	-0-	-3657	-0-	26343	2	8	9	Y	7			63
01	29047 X	25985	-0-	-3062	-0-	25983	2	2	9	Y	2	34	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 59H										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
										RRCID -> 273175										COMPL. DATE 08/20/2013										TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																								
08		26102 X	25069	-0-	-1033		-0-	25069	2		25069	2			Y		-0-								1																								
09		28080 X	23739	-0-	-4341		-0-	23730	2		23730	2		9	9	Y		8							9																								
10		29016 X	25167	-0-	-3849		-0-	25167	2		25167	2			Y		-0-								9																								
11		28080 X	23230	-0-	-4850		-0-	23201	2		23201	2		29	9	Y		26							35																								
12		25916 X	22981	-0-	-2935		-0-	22972	2		22972	2		9	9	Y		8							43																								
01		25172 X	22869	-0-	-2303		-0-	22846	2		22846	2		23	9	Y		21		34	1				30																								
GATES 11-DR										WELL #: 142H										RRCID -> 273272										COMPL. DATE 09/15/2013										TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592									
08		2232 N	2166	-0-	-66		-0-	188	1		188	1		1971	3	Y		6		6	1				-0-																								
								7	9																																								
09		1982 N	1982	-0-	-0-		-0-	134	1		134	1		1814	3	Y		31		30	1				1																								
								34	9																																								
10		2449 N	1959	-0-	-490		-0-	145	1		145	1		1784	3	Y		27		28	1				-0-																								
								30	9																																								
11		2100 N	1982	-0-	-118		-0-	159	1		159	1		1760	3	Y		57		56	1				1																								
								63	9																																								
12		2046 N	1971	-0-	-75		-0-	106	1		106	1		1817	3	Y		44		44	1				1																								
								48	9																																								
01		1953 N	1741	-0-	-212		-0-	100	1		100	1		1596	3	Y		41		41	1				1																								
								45	9																																								
GATES 07-DR										WELL #: 41H										RRCID -> 273362										COMPL. DATE 02/24/2013										TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236									
08		6293 X	4904	-0-	-1389		-0-	416	1		416	1		4352	3	Y		124		178	1				9																								
								136	9																																								
09		6060 X	4619	-0-	-1441		-0-	307	1		307	1		4155	3	Y		143		144	1				8																								
								157	9																																								
10		6076 X	4786	-0-	-1290		-0-	346	1		346	1		4274	3	Y		151		155	1				4																								
								166	9																																								
11		5880 X	4884	-0-	-996		-0-	391	1		391	1		4330	3	Y		148		149	1				3																								
								163	9																																								
12		6076 X	5030	-0-	-1046		-0-	266	1		266	1		4559	3	Y		186		186	1				3																								
								205	9																																								
01		5249 X	5249	-0-	-0-		-0-	299	1		299	1		4739	3	Y		192		192	1				3																								
								211	9																																								
MEADOR 1451										WELL #: 4H										RRCID -> 273616										COMPL. DATE 06/02/2013										TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432									
08		17329 X	15370	-0-	-1959		-0-	1847	1		1847	1		13488	3	Y		32							39																								
								35	9																																								
09		16230 X	14454	-0-	-1776		-0-	2451	1		2451	1		11986	3	Y		15		27	1				27																								
								17	9																																								
10		17060 X	17060	-0-	-0-		-0-	2885	1		2885	1		14136	3	Y		35		36	1				26																								
								39	9																																								
11		16286 X	16286	-0-	-0-		-0-	2499	1		2499	1		13754	3	Y		30		47	1				9																								
								33	9																																								
12		16273 X	16273	-0-	-0-		-0-	1528	1		1528	1		14682	3	Y		57							66																								
								63	9																																								
01		17050 X	15671	-0-	-1379		-0-	732	1		732	1		14874	3	Y		59		109	1				16																								
								65	9																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	304 52 9	1	3158	3	Y	47	67	1		2
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	231 55 9	1	3086	3	Y	50	50	1		2
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	264 54 9	1	3215	3	Y	49	50	1		1
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	235 48 9	1	2567	3	Y	44	45	1		-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	161 59 9	1	2716	3	Y	54	54	1		-0-
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	173 54 9	1	2692	3	Y	49	49	1		-0-
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137															
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	194 91 9	1	2010	3	Y	83	119	1		7
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	154 83 9	1	2054	3	Y	75	76	1		6
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	171 72 9	1	2075	3	Y	65	68	1		3
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	171 69 9	1	1867	3	Y	63	66	1		-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	119 77 9	1	2002	3	Y	70	70	1		-0-
01	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	122 75 9	1	1889	3	Y	68	68	1		-0-
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879															
08	2108 X	1870	-0-	-238	-0-	157 87 9	1	1626	3	Y	79	107	1		5
09	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	133 43 9	1	1775	3	Y	39	41	1		3
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	155 83 9	1	1884	3	Y	75	75	1		3
11	2040 X	1964	-0-	-76	-0-	158 88 9	1	1718	3	Y	80	82	1		1
12	2108 X	1986	-0-	-122	-0-	106 96 9	1	1784	3	Y	87	87	1		1
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	113 87 9	1	1752	3	Y	79	80	1		-0-
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548															
08	2201 N	1806	-0-	-395	-0-	155 42 9	1	1609	3	Y	38	53	1		5
09	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	121 37 9	1	1617	3	Y	34	35	1		4
10	2201 N	1875	-0-	-326	-0-	139 45 9	1	1691	3	Y	41	42	1		3
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	150 43 9	1	1637	3	Y	39	40	1		2
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	105 51 9	1	1765	3	Y	46	46	1		2
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	115 51 9	1	1790	3	Y	46	46	1		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		179 75 9	1	1855	3	Y	68	90	1	4
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		135 74 9	1	1805	3	Y	67	67	1	4
10	2139 N	2137	-0-	-2	-0-		151 150 9	1	1836	3	Y	136	135	1	5
11	2040 N	1955	-0-	-85	-0-		158 79 9	1	1718	3	Y	72	75	1	2
12	2077 N	2021	-0-	-56	-0-		109 79 9	1	1833	3	Y	72	71	1	3
01	2139 N	2012	-0-	-127	-0-		117 78 9	1	1817	3	Y	71	71	1	3

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515															
08	2356 X	2220	-0-	-136	-0-		187 76 9	1	1957	3	Y	69	70	1	4
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		182 253 9	1	2469	3	Y	230	223	1	11
10	3100 N	3896	-0-	796	796		280 162 9	1	3454	3	Y	147	154	1	4
11	3000 N	8934	-0-	5934	6730		730 116 9	1	8088	3	Y	105	108	1	1
12	3100 N	159	-0-	-2941	3789		9 1 9	1	149	3	Y	1	2	1	-0-
01	6290 X	2501	-0-	-3789	-0-		137 188 9	1	2176	3	Y	171	171	1	-0-

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756															
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		142 81 9	1	1492	3	Y	74	93	1	3
09	1620 N	1467	-0-	-153	-0-		97 63 9	1	1307	3	Y	57	58	1	2
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		117 85 9	1	1446	3	Y	77	78	1	1
11	1650 N	775	-0-	-875	-0-		60 45 9	1	670	3	Y	41	42	1	-0-
12	1519 N	683	-0-	-836	-0-		34 73 9	1	576	3	Y	66	66	1	-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		101 120 9	1	1608	3	Y	109	109	1	-0-

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096															
08	2356 N	2096	-0-	-260	-0-		175 91 9	1	1830	3	Y	83	116	1	3
09	2370 N	1819	-0-	-551	-0-		125 125 1	1	1694	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	2139 N	1682	-0-	-457	-0-		9 9 9	1	1548	3	Y	8	8	1	-0-
11	2040 N	1875	-0-	-165	-0-		147 99 9	1	1629	3	Y	90	90	1	-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		106 103 9	1	1824	3	Y	94	94	1	-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		114 122 9	1	1811	3	Y	111	111	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978									
COTULLA															WELL #: 62H RRCID -> 273898					COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	2542 X	2120	-0-	-422		-0-		-0-			171	1	1776	3	Y	157	212	1			10			
09	2310 X	2222	-0-	-88		-0-		-0-			173	9	1891	3	Y	172	172	1			10			
10	2511 X	2230	-0-	-281		-0-		-0-			142	1	1855	3	Y	202	206	1			6			
11	2430 X	2234	-0-	-196		-0-		-0-			189	9	1865	3	Y	180	183	1			3			
12	2950 X	2950	-0-	-0-		-0-		-0-			153	1	2625	3	Y	154	155	1			2			
01	3478 X	3478	-0-	-0-		-0-		-0-			222	9	3136	3	Y	127	128	1			1			
											171	1												
											198	9												
											156	1												
											169	9												
											202	1												
											140	9												

COTULLA															WELL #: 63H RRCID -> 273899					COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861				
08	1988 X	1988	-0-	-0-		-0-		-0-			159	1	1654	3	Y	159	192	1			6			
09	1800 X	1440	-0-	-360		-0-		-0-			175	9	1296	3	Y	43	48	1			1			
10	1831 X	1831	-0-	-0-		-0-		-0-			97	1	1672	3	Y	20	21	1			-0-			
11	1920 X	1402	-0-	-518		-0-		-0-			47	9	1271	3	Y	13	13	1			-0-			
12	1984 X	1775	-0-	-209		-0-		-0-			137	1	1622	3	Y	52	52	1			-0-			
01	1829 N	1762	-0-	-67		-0-		-0-			22	9	1570	3	Y	83	82	1			1			
											117	1												
											14	9												
											96	1												
											57	9												
											101	1												
											91	9												

GATES 07-DR															WELL #: 48H RRCID -> 273903					COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300				
08	3534 X	3425	-0-	-109		-0-		-0-			292	1	3056	3	Y	70	119	1			2			
09	3450 X	2683	-0-	-767		-0-		-0-			77	9	2406	3	Y	90	91	1			1			
10	3565 X	2165	-0-	-1400		-0-		-0-			178	1	1953	3	Y	49	50	1			-0-			
11	3691 X	3691	-0-	-0-		-0-		-0-			99	9	3228	3	Y	156	156	1			-0-			
12	3410 X	3366	-0-	-44		-0-		-0-			54	9	2963	3	Y	209	209	1			-0-			
01	3410 X	3330	-0-	-80		-0-		-0-			291	1	2920	3	Y	205	205	1			-0-			
											172	9												
											173	1												
											230	9												
											184	1												
											226	9												

COTULLA															WELL #: 64H RRCID -> 273919					COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827				
08	5 N	-0-	-0-	-5		-0-		-0-							Y	-0-					-0-			
09	10 N	10	-0-	-0-		-0-		-0-			1	1	9	3	Y	-0-					-0-			
10	13 N	13	-0-	-0-		-0-		-0-			1	1	12	3	Y	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-			
12	24 N	24	-0-	-0-		-0-		-0-			1	1	23	3	Y	-0-					-0-			
01	13 N	-0-	-0-	-13		-0-		-0-							Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	245	1	2545	3	Y	176	231	1			8																												
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	194	9	2531	3	Y	167	169	1			6																												
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	189	1	2950	3	Y	161	165	1			2																												
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	184	9	2711	3	Y	86	88	1			-0-																												
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	243	1	3182	3	Y	153	153	1			-0-																												
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	177	9	3059	3	Y	148	148	1			-0-																												
						249	1																																					
						95	9																																					
						189	1																																					
						168	9																																					
						197	1																																					
						163	9																																					
COTULLA															WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700																													
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	870	3	Y	88	116	1			5																												
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	97	9	557	3	Y	101	101	1			5																												
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	42	1			Y	67	70	1			2																												
11	1020 N	389	-0-	-631	-0-	111	9	356	3	Y	-0-	2	1			-0-																												
12	744 N	516	-0-	-228	-0-	33	1	426	3	Y	59	58	1			1																												
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	218	215	1			4																												
						65	9																																					
						18	1																																					
						240	9																																					
COTULLA															WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568																													
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	129	1	1336	3	Y	25	49	1			3																												
09	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	28	9	1255	3	Y	71	70	1			4																												
10	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	94	1	1283	3	Y	71	73	1			2																												
11	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	78	9	1129	3	Y	137	138	1			1																												
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	106	1	1642	3	Y	77	78	1			-0-																												
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	78	9	1557	3	Y	64	64	1			-0-																												
						104	1																																					
						151	9																																					
						98	1																																					
						85	9																																					
						100	1																																					
						70	9																																					
COTULLA															WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129																													
08	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	199	1	2064	3	Y	113	133	1			11																												
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	124	9	2047	3	Y	56	59	1			8																												
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	153	1	2253	3	Y	101	102	1			7																												
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	62	9	2784	3	Y	113	113	1			7																												
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	185	1	2653	3	Y	72	72	1			7																												
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	111	9	2185	3	Y	69	69	1			7																												
						255	1																																					
						124	9																																					
						158	1																																					
						79	9																																					
						141	1																																					
						76	9																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
GATES 07-DR																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	496 N	345	-0-	-151	-0-		27	1	281	3	Y	34	66	1			6
							37	9									
09	930 N	145	-0-	-785	-0-		3	1	44	3	Y	89	88	1			7
							98	9									
10	713 N	304	-0-	-409	-0-		14	1	171	3	Y	108	110	1			5
							119	9									
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-		39	1	429	3	Y	64	69	1			-0-
							70	9									
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-		8	1	132	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		70	1	1102	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
GATES 07-DR																	
WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415																	
08	1116 N	316	-0-	-800	-0-		7	1	75	3	Y	213	207	1			8
							234	9									
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-		10	1	138	3	Y	326	319	1			15
							359	9									
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		8	1	101	3	Y	249	258	1			6
							274	9									
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	6	1			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-
GATES 07-DR																	
WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695																	
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		332	1	3479	3	Y	77	86	1			-0-
							85	9									
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		232	1	3144	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		267	1	3292	3	Y	68	69	1			-0-
							75	9									
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		286	1	3171	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
12	2139 X	1866	-0-	-273	-0-		99	1	1690	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
01	2139 X	1487	-0-	-652	-0-		84	1	1335	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
GATES 07-DR																	
WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880																	
08	1240 N	709	-0-	-531	-0-		61	1	636	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		84	1	1139	3	Y	178	171	1			8
							196	9									
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-		66	1	818	3	Y	45	52	1			1
							50	9									
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-		62	1	692	3	Y	54	55	1			-0-
							59	9									
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		63	1	1079	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		88	1	1398	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	101H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID ->	274244	COMPL.	DATE 06/01/2013	TOTAL	DEPTH	8260	PERF.	8911	-	14341	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	1982	-0-	-467	-0-		162	1	1698	3	Y	111	157	1			7
09	2100 N	1564	-0-	-536	-0-		122	9	1357	3	Y	97	99	1			5
10	2263 N	1487	-0-	-776	-0-		107	9	1271	3	Y	103	106	1			2
11	1920 N	1719	-0-	-201	-0-		103	1	1465	3	Y	111	113	1			-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		113	9	1573	3	Y	168	168	1			-0-
01	1488 N	38	-0-	-1450	-0-		122	9	35	3	Y	1	1	1			-0-
							92	1									
							185	9									
							2	1									
							1	9									
GATES 07-DR				WELL #:	51H	RRCID ->	274245	COMPL.	DATE 09/03/2014	TOTAL	DEPTH	8387	PERF.	8649	-	13240	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-		64	1	669	3	Y	51	56	1			2
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-		56	9	423	3	Y	30	31	1			1
10	868 N	513	-0-	-355	-0-		31	1	432	3	Y	42	43	1			-0-
11	750 N	493	-0-	-257	-0-		33	9	412	3	Y	40	39	1			1
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-		35	1	427	3	Y	43	43	1			1
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-		46	9	538	3	Y	64	64	1			1
							37	1									
							44	9									
							25	1									
							47	9									
							34	1									
							70	9									
GATES 07-DR				WELL #:	49H	RRCID ->	274261	COMPL.	DATE 02/06/2014	TOTAL	DEPTH	8390	PERF.	8623	-	12922	
08	3100 N	3289	-0-	189	417		287	1	3001	3	Y	1	28	1			-0-
09	3000 N	3982	-0-	982	1399		1	9	3708	3	Y	-0-					-0-
10	5279 X	3880	-0-	-1399	-0-		274	1	3589	3	Y	-0-					-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-		291	1	3261	3	Y	2	2	1			-0-
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-		294	1									-0-
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		2	9	3435	3	Y	-0-					-0-
							200	1	2641	3	Y	416	415	1			1
							166	1									
							458	9									
GATES 07-DR				WELL #:	111H	RRCID ->	274264	COMPL.	DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH	8185	PERF.	8540	-	12985	
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-		242	1	2537	3	Y	42	48	1			1
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		46	9	1793	3	Y	43	43	1			1
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		132	1	1786	3	Y	46	47	1			-0-
11	2730 N	2364	-0-	-366	-0-		47	9	2106	3	Y	62	62	1			-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		145	1	1901	3	Y	45	45	1			-0-
01	1984 N	1746	-0-	-238	-0-		190	1	1600	3	Y	41	41	1			-0-
							51	9									
							68	9									
							111	1									
							50	9									
							101	1									
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
GATES 07-DR				WELL #:	95H	RRCID ->	274275	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8585	-	12490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107 26 9	1	1116	3	Y	24	26	1			-0-	
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	80 35 9	1	1083	3	Y	32	32	1			-0-	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	113 37 9	1	1396	3	Y	34	34	1			-0-	
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	88 32 9	1	980	3	Y	29	28	1			1	
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	71 42 9	1	1223	3	Y	38	38	1			1	
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100 39 9	1	1588	3	Y	35	36	1			-0-	

GATES 11-DR				WELL #:	141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8514	-	12415		
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	192 74 9	1	2008	3	Y	67	78	1			2	
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	129 68 9	1	1749	3	Y	62	62	1			2	
10	2356 N	2049	-0-	-307	-0-	148 75 9	1	1826	3	Y	68	70	1			-0-	
11	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	157 72 9	1	1743	3	Y	65	65	1			-0-	
12	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	106 78 9	1	1814	3	Y	71	71	1			-0-	
01	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	111 88 9	1	1772	3	Y	80	80	1			-0-	

GATES 07-DR				WELL #:	65H	RRCID ->	274388	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8572	-	14213		
08	2418 N	2056	-0-	-362	-0-	168 133 9	1	1755	3	Y	121	165	1			5	
09	2280 N	1841	-0-	-439	-0-	120 100 9	1	1621	3	Y	91	93	1			3	
10	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	141 121 9	1	1734	3	Y	110	112	1			1	
11	1980 N	1358	-0-	-622	-0-	106 80 9	1	1172	3	Y	73	74	1			-0-	
12	1891 N	1138	-0-	-753	-0-	60 41 9	1	1037	3	Y	37	37	1			-0-	
01	1984 N	1139	-0-	-845	-0-	67 11 9	1	1061	3	Y	10	9	1			1	

GATES 07-DR				WELL #:	47H	RRCID ->	274442	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8672	-	14970		
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	385 151 9	1	4029	3	Y	137	179	1			5	
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	301 140 9	1	4071	3	Y	127	128	1			4	
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	371 141 9	1	4572	3	Y	128	131	1			1	
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	351 151 9	1	3887	3	Y	137	138	1			-0-	
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	227 176 9	1	3885	3	Y	160	160	1			-0-	
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	244 174 9	1	3868	3	Y	158	158	1			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 72H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	274482	COMPL.	DATE	01/26/2014	TOTAL	DEPTH	8384	PERF.	8719	-	11480		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	-0-					-0-
COTULLA					WELL #:	71H	RRCID ->	274484	COMPL.	DATE	02/06/2014	TOTAL	DEPTH	8375	PERF.	8704	-	12095	
08	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	154	1	1599	3	Y	91	120	1			5
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	100	9	1615	3	Y	62	64	1			3
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	121	1	1594	3	Y	90	91	1			2
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	68	9	1520	3	Y	89	90	1			1
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	99	9	1569	3	Y	94	94	1			1
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	93	1	1523	3	Y	90	90	1			1
GATES 07-DR					WELL #:	50H	RRCID ->	274487	COMPL.	DATE	08/31/2014	TOTAL	DEPTH	8388	PERF.	8580	-	13091	
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1461	3	Y	108	151	1			3
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	9	1372	3	Y	101	102	1			2
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	3	Y	106	108	1			-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9	1456	3	Y	137	137	1			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1431	3	Y	129	129	1			-0-
01	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	151	9	1372	3	Y	124	124	1			-0-
GATES 07-DR					WELL #:	24H	RRCID ->	274492	COMPL.	DATE	09/18/2014	TOTAL	DEPTH	8288	PERF.	8849	-	13740	
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	9	2312	3	Y	121	160	1			6
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2440	3	Y	112	113	1			5
10	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	123	9	1837	3	Y	47	51	1			1
11	2430	N	1999	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	149	1	1780	3	Y	53	54	1			-0-
12	2511	N	1546	-0-	-965	-0-	-0-	-0-	52	9	1398	3	Y	60	60	1			-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2002	3	Y	57	57	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	197 50	1 9	2069	3	Y	45	58	1			2															
09	2220 N	1914	-0-	-306	-0-	-0-	129 43	1 9	1742	3	Y	39	39	1			2															
10	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	-0-	136 51	1 9	1682	3	Y	46	47	1			1															
11	2250 N	1760	-0-	-490	-0-	-0-	141 52	1 9	1567	3	Y	47	48	1			-0-															
12	1984 N	477	-0-	-1507	-0-	-0-	23 61	1 9	393	3	Y	55	55	1			-0-															
01	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	-0-	86 57	1 9	1370	3	Y	52	51	1			1															

GATES 07-DR															WELL #:	26H	RRCID -> 274526	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8580	- 13025										
08	1023 N	583	-0-	-440	-0-	-0-	49 24	1 9	510	3	Y	22	30	1			-0-															
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	-0-	46 25	1 9	621	3	Y	23	23	1			-0-															
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	72 26	1 9	894	3	Y	24	24	1			-0-															
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	87 28	1 9	961	3	Y	25	25	1			-0-															
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	52 30	1 9	887	3	Y	27	27	1			-0-															
01	992 N	641	-0-	-351	-0-	-0-	36 33	1 9	572	3	Y	30	30	1			-0-															

COTULLA															WELL #:	70H	RRCID -> 274586	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 8799	- 12820										
08	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	-0-	145 90	1 9	1499	3	Y	82	110	1			9															
09	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	-0-	109 91	1 9	1450	3	Y	83	83	1			9															
10	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	-0-	119 92	1 9	1450	3	Y	84	85	1			8															
11	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	-0-	126 89	1 9	1379	3	Y	81	81	1			8															
12	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	-0-	82 89	1 9	1372	3	Y	81	81	1			8															
01	1674 N	1181	-0-	-493	-0-	-0-	67 66	1 9	1048	3	Y	60	60	1			8															

GATES 07-DR															WELL #:	169H	RRCID -> 274597	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8749	- 13950										
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	168 48	1 9	1763	3	Y	44	70	1			4															
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	168 65	1 9	2271	3	Y	59	60	1			3															
10	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	-0-	163 86	1 9	2006	3	Y	78	80	1			1															
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	196 73	1 9	2176	3	Y	66	66	1			1															
12	2573 N	2196	-0-	-377	-0-	-0-	118 64	1 9	2014	3	Y	58	58	1			1															
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	159 77	1 9	2515	3	Y	70	69	1			2															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2666 X	2513	-0-	-153	-0-	216 40	1 9	2257	3	Y	36	49	1	4
09	2700 X	2358	-0-	-342	-0-	159 42	1 9	2157	3	Y	38	38	1	4
10	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	179 44	1 9	2203	3	Y	40	41	1	3
11	2700 X	2396	-0-	-304	-0-	195 46	1 9	2155	3	Y	42	45	1	-0-
12	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	126 52	1 9	2164	3	Y	47	47	1	-0-
01	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	132 57	1 9	2095	3	Y	52	52	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	153 35	1 9	1598	3	Y	32	65	1	2
09	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	114 15	1 9	1543	3	Y	14	16	1	-0-
10	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	100 30	1 9	1228	3	Y	27	27	1	-0-
11	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	118 40	1 9	1308	3	Y	36	35	1	1
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	85 54	1 9	1460	3	Y	49	48	1	2
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	1478	3	Y	7	6	1	3
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	86 64	1 9	905	3	Y	58	61	1	2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51 32	1 9	690	3	Y	29	29	1	2
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	53 62	1 9	650	3	Y	56	57	1	1
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54 59	1 9	597	3	Y	54	55	1	-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 67	1 9	660	3	Y	61	61	1	-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	37 59	1 9	583	3	Y	54	54	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
08	3627 X	3350	-0-	-277	-0-	290 21	1 9	3039	3	Y	19	21	1	1
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	226 68	1 9	3062	3	Y	62	60	1	3
10	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	252 56	1 9	3109	3	Y	51	53	1	1
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	284 55	1 9	3146	3	Y	50	50	1	1
12	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	186 59	1 9	3193	3	Y	54	54	1	1
01	3472 X	3428	-0-	-44	-0-	199 67	1 9	3162	3	Y	61	62	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		235 132	1 9	2433	3	Y	120	157	1	5
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		172 123	1 9	2306	3	Y	112	113	1	4
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		188 124	1 9	2288	3	Y	113	116	1	1
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		183 118	1 9	1997	3	Y	107	108	1	-0-
12	2263 N	2155	-0-	-108	-0-		114 122	1 9	1919	3	Y	111	110	1	1
01	2263 N	2112	-0-	-151	-0-		121 117	1 9	1874	3	Y	106	105	1	2
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990															
08	2635 X	2266	-0-	-369	-0-		192 66	1 9	2008	3	Y	60	87	1	3
09	2520 X	2372	-0-	-148	-0-		159 65	1 9	2148	3	Y	59	59	1	3
10	2418 X	2320	-0-	-98	-0-		169 70	1 9	2081	3	Y	64	65	1	2
11	2340 X	1788	-0-	-552	-0-		142 69	1 9	1577	3	Y	63	64	1	1
12	2449 X	1891	-0-	-558	-0-		104 1	1 9	1786	3	Y	1	2	1	-0-
01	2325 N	1893	-0-	-432	-0-		109 57	1 9	1727	3	Y	52	52	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015															
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-		163 42	1 9	1708	3	Y	38	51	1	5
09	2100 N	1957	-0-	-143	-0-		132 37	1 9	1788	3	Y	34	35	1	4
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		157 42	1 9	1932	3	Y	38	39	1	3
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		162 48	1 9	1789	3	Y	44	46	1	1
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		113 1	1 9	1942	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		140 39	1 9	2227	3	Y	35	35	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
08	1178 N	782	-0-	-396	-0-		64 44	1 9	674	3	Y	40	50	1	1
09	1320 N	939	-0-	-381	-0-		61 58	1 9	820	3	Y	53	52	1	2
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		97 66	1 9	1199	3	Y	60	61	1	1
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		133 76	1 9	1476	3	Y	69	70	1	-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		55 40	1 9	936	3	Y	36	36	1	-0-
01	1364 N	1355	-0-	-9	-0-		77 59	1 9	1219	3	Y	54	54	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771												CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
08	3627 X	3356	-0-	-271	-0-		286 99	1 9	2971	3	Y	90	95	1			5									
09	3480 X	3326	-0-	-154	-0-		215 242	1 9	2869	3	Y	220	213	1			12									
10	3565 X	3251	-0-	-314	-0-		247 2	1 9	3002	3	Y	2	12	1			2									
11	3390 X	3126	-0-	-264	-0-		253 118	1 9	2755	3	Y	107	108	1			1									
12	3441 X	3325	-0-	-116	-0-		178 157	1 9	2990	3	Y	143	142	1			2									
01	3441 X	3256	-0-	-185	-0-		187 169	1 9	2900	3	Y	154	154	1			2									
GATES 11-DR																										
WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616																										
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-	1	1			-0-									
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-									
10	15 N	10	-0-	-5	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-									
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	3	Y	-0-					-0-									
GATES 11-DR																										
WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073																										
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		296 34	1 9	3105	3	Y	31	40	1			1									
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-		271 35	1 9	3665	3	Y	32	32	1			1									
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-		471 15	1 9	5816	3	Y	14	15	1			-0-									
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-		523 1	1 9	5789	3	Y	1	1	1			-0-									
12	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-		365	1	6250	3	Y	-0-					-0-									
01	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		397 33	1 9	6310	3	Y	30	30	1			-0-									
COTULLA																										
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621																										
08	3286 X	2964	-0-	-322	-0-		246 164	1 9	2554	3	Y	149	177	1			8									
09	3180 X	2800	-0-	-380	-0-		186 128	1 9	2486	3	Y	116	117	1			7									
10	3162 X	2770	-0-	-392	-0-		200 133	1 9	2437	3	Y	121	123	1			5									
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-		205 122	1 9	2232	3	Y	111	115	1			1									
12	2976 X	2476	-0-	-500	-0-		131 136	1 9	2209	3	Y	124	124	1			1									
01	2976 X	2321	-0-	-655	-0-		133 127	1 9	2061	3	Y	115	115	1			1									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														CNTY: DIMMIT											
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 144H RRCID -> 274936														CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	155 33 9	1	1621	3	Y	30	35	1		1										
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	165 61 9	1	2232	3	Y	55	54	1		2										
10	2759 N	1808	-0-	-951	-0-	131 59 9	1	1618	3	Y	54	55	1		1										
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	136 62 9	1	1508	3	Y	56	56	1		1										
12	2542 N	1841	-0-	-701	-0-	101	1	1740	3	Y	-0-	1	1		-0-										
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	99 54 9	1	1582	3	Y	49	49	1		-0-										
GATES 07-DR														WELL #: 84H RRCID -> 274939				COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549			
08	4247 X	3925	-0-	-322	-0-	332 111 9	1	3482	3	Y	101	132	1		5										
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	286 125 9	1	3880	3	Y	114	114	1		5										
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	388 154 9	1	4790	3	Y	140	143	1		2										
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	430 166 9	1	4761	3	Y	151	153	1		-0-										
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	284 187 9	1	4868	3	Y	170	170	1		-0-										
01	4557 X	4496	-0-	-61	-0-	256 180 9	1	4060	3	Y	164	164	1		-0-										
GATES 07-DR														WELL #: 86H RRCID -> 274940				COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682			
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1		-0-										
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-										
10	2077 X	286	-0-	-1791	-0-	21	1	265	3	Y	-0-				-0-										
11	2010 X	1	-0-	-2009	-0-	1	3			Y	-0-				-0-										
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	9	9	1		-0-										
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	76	76	1		-0-										
GATES 07-DR														WELL #: 89H RRCID -> 274941				COMPL. DATE 02/24/2015				TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211			
08	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	166 111 9	1	1743	3	Y	101	150	1		6										
09	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	143 110 9	1	1936	3	Y	100	102	1		4										
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	232 132 9	1	2865	3	Y	120	122	1		2										
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	311 127 9	1	3443	3	Y	115	117	1		-0-										
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	238 136 9	1	4076	3	Y	124	124	1		-0-										
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	264 138 9	1	4184	3	Y	125	125	1		-0-										
GATES 07-DR														WELL #: 88H RRCID -> 274959				COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176			
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	42	1		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-				-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
08	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	149 64	1 9	1550	3	Y		58		78 1		6																
09	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	112 161	1 9	1500	3	Y		146		142 1		10																
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	131 153	1 9	1594	3	Y		139		143 1		6																
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	171 77	1 9	1870	3	Y		70		75 1		1																
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	102 75	1 9	1722	3	Y		68		67 1		2																
01	1891 N	1672	-0-	-219	-0-	101	1	1571	3	Y		-0-		2 1		-0-																
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710																																
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	299 33	1 9	3101	3	Y		30		93 1		7																
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	217 14	1 9	2907	3	Y		13		17 1		3																
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	247 121	1 9	3003	3	Y		110		108 1		5																
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	300 58	1 9	3272	3	Y		53		58 1		-0-																
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	179 63	1 9	3015	3	Y		57		57 1		-0-																
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	197	1	3067	3	Y		-0-				-0-																
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623																																
08	2852 X	2476	-0-	-376	-0-	206 133	1 9	2137	3	Y		121		162 1		9																
09	2640 X	2250	-0-	-390	-0-	148 124	1 9	1978	3	Y		113		114 1		8																
10	2604 X	2223	-0-	-381	-0-	159 125	1 9	1939	3	Y		114		117 1		5																
11	2490 X	2297	-0-	-193	-0-	183 117	1 9	1997	3	Y		106		107 1		4																
12	2542 X	2184	-0-	-358	-0-	115 131	1 9	1938	3	Y		119		119 1		4																
01	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	123 124	1 9	1911	3	Y		113		113 1		4																
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570																																
08	4247 X	3454	-0-	-793	-0-	290 156	1 9	3008	3	Y		142		198 1		6																
09	4110 X	2982	-0-	-1128	-0-	199 117	1 9	2666	3	Y		106		109 1		3																
10	4247 X	2569	-0-	-1678	-0-	187 114	1 9	2268	3	Y		104		105 1		2																
11	4020 X	2341	-0-	-1679	-0-	187 113	1 9	2041	3	Y		103		103 1		2																
12	3751 X	2586	-0-	-1165	-0-	138 123	1 9	2325	3	Y		112		112 1		2																
01	3441 X	3041	-0-	-400	-0-	177 119	1 9	2745	3	Y		108		108 1		2																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	130 1	1345 3	Y		55	75 1			4
09	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	107 1	1432 3	Y		47	48 1			3
10	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	96 1	1163 3	Y		56	57 1			2
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	122 1	1329 3	Y		50	52 1			-0-
12	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	74 1	1249 3	Y		40	40 1			-0-
01	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	65 1	1010 3	Y		-0-				-0-
LONG, A. G. HEIRS GU A														
WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000														
08	12214 X	7232	-0-	-4982	-0-	869 1	6346 3	Y		15				112
09	11820 X	8793	-0-	-3027	-0-	1491 1	7294 3	Y		7	62 1			57
10	10757 X	8884	-0-	-1873	-0-	1504 1	7370 3	Y		9				66
11	9840 X	9476	-0-	-364	-0-	1452 1	7993 3	Y		28				94
12	10168 X	8780	-0-	-1388	-0-	825 1	7929 3	Y		24	49 1			69
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	430 1	8742 3	Y		23	30 1			62
LONG, A. G. HEIRS GU A														
WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725														
08	9207 X	5822	-0-	-3385	-0-	699 1	5104 3	Y		17				128
09	8910 X	7901	-0-	-1009	-0-	1336 1	6531 3	Y		31	31 1			128
10	7657 X	7628	-0-	-29	-0-	1284 1	6293 3	Y		46				174
11	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1175 1	6468 3	Y		28	128 1			74
12	8153 X	6720	-0-	-1433	-0-	628 1	6037 3	Y		50	30 1			94
01	8153 X	7389	-0-	-764	-0-	344 1	6991 3	Y		49	76 1			67
GATES 07-DR														
WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
08	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	134 1	1402 3	Y		-0-	8 1			-0-
09	1620 N	1365	-0-	-255	-0-	93 1	1265 3	Y		6	6 1			-0-
10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	114 1	1410 3	Y		-0-				-0-
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	124 1	1376 3	Y		43	42 1			1
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	83 1	1430 3	Y		82	82 1			1
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	88 1	1401 3	Y		83	83 1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
08	3813 X	3124	-0-	-689	-0-	262 122	1 9	2740	3	Y	111	147	1			6																
09	3690 X	2975	-0-	-715	-0-	202 41	1 9	2732	3	Y	37	40	1			3																
10	4309 X	3634	-0-	-675	-0-	262 143	1 9	3229	3	Y	130	130	1			3																
11	4170 X	3556	-0-	-614	-0-	282 153	1 9	3121	3	Y	139	140	1			2																
12	4309 X	3640	-0-	-669	-0-	191 167	1 9	3282	3	Y	152	152	1			2																
01	3627 X	3516	-0-	-111	-0-	198 176	1 9	3142	3	Y	160	160	1			2																

GATES 07-DR															WELL #:	11H	RRCID -> 275443	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8749	- 13400										
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	427 191	1 9	4469	3	Y	174	227	1			7																
09	4770 X	4762	-0-	-8	-0-	315 183	1 9	4264	3	Y	166	167	1			6																
10	5735 X	4809	-0-	-926	-0-	346 191	1 9	4272	3	Y	174	178	1			2																
11	5550 X	4666	-0-	-884	-0-	370 199	1 9	4097	3	Y	181	183	1			-0-																
12	5735 X	4671	-0-	-1064	-0-	246 215	1 9	4210	3	Y	195	195	1			-0-																
01	5084 X	4483	-0-	-601	-0-	253 213	1 9	4017	3	Y	194	194	1			-0-																

GATES 07-DR															WELL #:	109H	RRCID -> 275444	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF. 8758	- 12109										
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	75 355	1 9	786	3	Y	323	443	1			18																
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	72 402	1 9	977	3	Y	365	366	1			17																
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49 292	1 9	610	3	Y	265	277	1			5																
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	166 134	1 9	1843	3	Y	122	127	1			-0-																
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	88 161	1 9	1501	3	Y	146	145	1			1																
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	91 218	1 9	1441	3	Y	198	198	1			1																

GATES 07-DR															WELL #:	108H	RRCID -> 275445	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8650	- 12307										
08	3038 X	89	-0-	-2949	-0-	2 66	1 9	21	3	Y	60	58	1			2																
09	2940 X	1511	-0-	-1429	-0-	82 312	1 9	1117	3	Y	284	275	1			11																
10	3038 X	2110	-0-	-928	-0-	144 191	1 9	1775	3	Y	174	182	1			3																
11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	202 208	1 9	2242	3	Y	189	192	1			-0-																
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	169 217	1 9	2905	3	Y	197	197	1			-0-																
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	178 213	1 9	2831	3	Y	194	194	1			-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	152 134	1 9	1592	3	Y	122	153	1	5
09	1980 N	1196	-0-	-784	-0-	70 183	1 9	943	3	Y	166	164	1	7
10	2015 N	1076	-0-	-939	-0-	64 222	1 9	790	3	Y	202	205	1	4
11	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	113 120	1 9	1257	3	Y	109	112	1	1
12	1240 N	759	-0-	-481	-0-	37 88	1 9	634	3	Y	80	80	1	1
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82 11	1 9	1294	3	Y	10	11	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
08	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	174 264	1 9	1822	3	Y	240	243	1	9
09	1830 X	1772	-0-	-58	-0-	118 59	1 9	1595	3	Y	54	59	1	4
10	1891 X	1535	-0-	-356	-0-	112 46	1 9	1377	3	Y	42	43	1	3
11	2190 X	1582	-0-	-608	-0-	125 76	1 9	1381	3	Y	69	70	1	2
12	2263 X	1791	-0-	-472	-0-	95 67	1 9	1629	3	Y	61	61	1	2
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	100 61	1 9	1579	3	Y	55	55	1	2
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	205 42	1 9	2152	3	Y	38	46	1	3
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	157 41	1 9	2121	3	Y	37	37	1	3
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	165 46	1 9	2038	3	Y	42	43	1	2
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	158 43	1 9	1749	3	Y	39	40	1	1
12	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	86 43	1 9	1483	3	Y	39	39	1	1
01	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	84 51	1 9	1339	3	Y	46	45	1	2
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
08	2077 N	787	-0-	-1290	-0-	67 23	1 9	697	3	Y	21	21	1	3
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	138 48	1 9	1875	3	Y	44	43	1	4
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	126 46	1 9	1549	3	Y	42	44	1	2
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	140 50	1 9	1551	3	Y	45	47	1	-0-
12	2139 N	881	-0-	-1258	-0-	46 51	1 9	784	3	Y	46	46	1	-0-
01	1736 N	1062	-0-	-674	-0-	57 106	1 9	899	3	Y	96	96	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	107 32	1 9	1125	3	Y	29	43	1	3
09	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	78 33	1 9	1064	3	Y	30	30	1	3
10	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	84 39	1 9	1038	3	Y	35	36	1	2
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	93 40	1 9	1031	3	Y	36	38	1	-0-
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	63 45	1 9	1073	3	Y	41	41	1	-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	66 39	1 9	1044	3	Y	35	35	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
08	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	159 43	1 9	1663	3	Y	39	54	1	3
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	140 50	1 9	1894	3	Y	45	45	1	3
10	1922 N	1630	-0-	-292	-0-	119 43	1 9	1468	3	Y	39	41	1	1
11	1800 N	1589	-0-	-211	-0-	128 46	1 9	1415	3	Y	42	42	1	1
12	2139 N	1618	-0-	-521	-0-	86 52	1 9	1480	3	Y	47	47	1	1
01	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	94 42	1 9	1498	3	Y	38	38	1	1
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	86 21	1 9	896	3	Y	19	25	1	3
09	1080 N	846	-0-	-234	-0-	57 17	1 9	772	3	Y	15	15	1	3
10	992 N	787	-0-	-205	-0-	58 17	1 9	712	3	Y	15	15	1	3
11	960 N	826	-0-	-134	-0-	67 15	1 9	744	3	Y	14	17	1	-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	45 26	1 9	769	3	Y	24	23	1	1
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	47 23	1 9	741	3	Y	21	21	1	1
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	195 57	1 9	2044	3	Y	52	69	1	-0-
09	2190 N	2100	-0-	-90	-0-	140 57	1 9	1903	3	Y	52	52	1	-0-
10	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	158 62	1 9	1945	3	Y	56	56	1	-0-
11	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	173 63	1 9	1915	3	Y	57	57	1	-0-
12	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	110 75	1 9	1881	3	Y	68	67	1	1
01	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	110 72	1 9	1748	3	Y	65	66	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	*	*	EOM BALANCE																									
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-		237 1	59 9	2482	3	Y		54		71 1				3																									
09	2310 N	1470	-0-	-840	-0-		98 1	50 9	1322	3	Y		45		46 1				2																									
10	2170 N	1679	-0-	-491	-0-		122 1	48 9	1509	3	Y		44		45 1				1																									
11	2310 N	1802	-0-	-508	-0-		146 1	35 9	1621	3	Y		32		33 1				-0-																									
12	1519 N	890	-0-	-629	-0-		46 1	54 9	790	3	Y		49		49 1				-0-																									
01	1674 N	769	-0-	-905	-0-		43 1	41 9	685	3	Y		37		37 1				-0-																									

GATES 11-DR															WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083																													
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		272 1	47 9	2854	3	Y		43		61 1				-0-																									
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		228 1	42 9	3086	3	Y		38		38 1				-0-																									
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		239 1	50 9	2948	3	Y		45		45 1				-0-																									
11	2400 X	2348	-0-	-52	-0-		190 1	51 9	2107	3	Y		46		46 1				-0-																									
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		173 1	21 9	2963	3	Y		19		19 1				-0-																									
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		211 1	42 9	3351	3	Y		38		38 1				-0-																									

GATES 07-DR															WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598																													
08	2895 N	2600	-0-	-295	-0-		214 1	146 9	2240	3	Y		133		171 1				5																									
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		202 1	158 9	2738	3	Y		144		144 1				5																									
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		224 1	147 9	2767	3	Y		134		138 1				1																									
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-		245 1	174 9	2718	3	Y		158		158 1				1																									
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		177 1	184 9	3027	3	Y		167		167 1				1																									
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		130 1	177 9	2060	3	Y		161		161 1				1																									

GATES 07-DR															WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115																													
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						Y		161		167 1				4																									
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y		87		89 1				2																									
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y		27		29 1				-0-																									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		86		85 1				1																									
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-		9 1		162	3	Y		-0-		1 1				-0-																									
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4 1		65	3	Y		-0-						-0-																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	183 75 9	1	1900	3	Y	68	98	1			8	
09	2190 N	1900	-0-	-290	-0-	129 46 9	1	1725	3	Y	42	44	1			6	
10	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	148 74 9	1	1802	3	Y	67	68	1			5	
11	2100 N	1946	-0-	-154	-0-	157 81 9	1	1708	3	Y	74	77	1			2	
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	103 80 9	1	1732	3	Y	73	74	1			1	
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	108 78 9	1	1678	3	Y	71	71	1			1	
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641																	
08	4650 X	2013	-0-	-2637	-0-	172 35 9	1	1806	3	Y	32	67	1			5	
09	4500 X	1834	-0-	-2666	-0-	123 52 9	1	1659	3	Y	47	48	1			4	
10	4371 X	596	-0-	-3775	-0-	13 426 9	1	157	3	Y	387	382	1			9	
11	4230 X	573	-0-	-3657	-0-	14 400 9	1	159	3	Y	364	371	1			2	
12	4371 X	1005	-0-	-3366	-0-	48 140 9	1	817	3	Y	127	127	1			2	
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	183 154 9	1	2900	3	Y	140	140	1			2	
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160																	
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	124 39 9	1	1290	3	Y	35	56	1			5	
09	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	95 20 9	1	1275	3	Y	18	20	1			3	
10	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	105 11 9	1	1273	3	Y	10	11	1			2	
11	3000 N	4272	-0-	1272	1272	356 30 9	1	3886	3	Y	27	28	1			1	
12	2643 N	1371	-0-	-1272	-0-	75 32 9	1	1264	3	Y	29	30	1			-0-	
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	79 29 9	1	1224	3	Y	26	26	1			-0-	
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261																	
08	3782 X	3586	-0-	-196	-0-	299 185 9	1	3102	3	Y	168	224	1			9	
09	3630 X	3436	-0-	-194	-0-	225 206 9	1	3005	3	Y	187	187	1			9	
10	3751 X	2813	-0-	-938	-0-	202 156 9	1	2455	3	Y	142	148	1			3	
11	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	258 168 9	1	2817	3	Y	153	154	1			2	
12	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	120 169 9	1	2018	3	Y	154	154	1			2	
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	196 221 9	1	3053	3	Y	201	200	1			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	186	1	1928	3	Y	51	68	1	3
09	2310 X	1837	-0-	-473	-0-	124	1	1660	3	Y	48	48	1	3
10	2325 X	1831	-0-	-494	-0-	135	1	1638	3	Y	53	54	1	2
11	2190 X	1783	-0-	-407	-0-	145	1	1586	3	Y	47	48	1	1
12	2201 X	1920	-0-	-281	-0-	104	1	1754	3	Y	56	56	1	1
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	112	1	1741	3	Y	55	55	1	1
						56	9							
						53	9							
						58	9							
						52	9							
						62	9							
						61	9							
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
08	2635 X	2459	-0-	-176	-0-	209	1	2171	3	Y	72	96	1	3
09	2550 X	2345	-0-	-205	-0-	157	1	2097	3	Y	83	83	1	3
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	178	1	2162	3	Y	354	349	1	8
11	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	179	1	1956	3	Y	189	194	1	3
12	2449 X	2115	-0-	-334	-0-	114	1	1921	3	Y	73	74	1	2
01	2728 N	2019	-0-	-709	-0-	113	1	1756	3	Y	136	134	1	4
						79	9							
						91	9							
						389	9							
						208	9							
						80	9							
						150	9							
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	80	1	834	3	Y	158	179	1	8
09	1110 X	1030	-0-	-80	-0-	174	1	886	3	Y	71	74	1	5
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	968	3	Y	197	196	1	6
11	1110 X	1108	-0-	-2	-0-	78	1	873	3	Y	141	146	1	1
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	217	1	934	3	Y	224	222	1	3
01	1271 N	971	-0-	-300	-0-	80	1	681	3	Y	224	223	1	4
						155	9							
						56	1							
						246	9							
						44	1							
						246	9							
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	35	52	1	2
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	39	1	529	3	Y	25	26	1	1
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	58	59	1	-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	28	1	2120	3	Y	61	61	1	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	673	3	Y	39	39	1	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	624	3	Y	28	28	1	-0-
						194	1							
						67	9							
						40	1							
						43	9							
						31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		192 90	1 9	1988	3	Y	82	118	1			3															
09	2340 N	2141	-0-	-199	-0-		143 85	1 9	1913	3	Y	77	78	1			2															
10	2356 N	2174	-0-	-182	-0-		159 87	1 9	1928	3	Y	79	79	1			2															
11	2190 N	2071	-0-	-119	-0-		167 80	1 9	1824	3	Y	73	74	1			1															
12	2201 N	2084	-0-	-117	-0-		112 86	1 9	1886	3	Y	78	78	1			1															
01	2170 N	2016	-0-	-154	-0-		117 83	1 9	1816	3	Y	75	75	1			1															
MEADOR 1451																																
WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890																																
08	6014 X	5398	-0-	-616	-0-		649 12	1 9	4737	3	Y	11					18															
09	5820 X	5283	-0-	-537	-0-		895 11	1 9	4377	3	Y	10	14	1			14															
10	6293 X	5192	-0-	-1101	-0-		875 32	1 9	4285	3	Y	29	25	1			18															
11	6090 X	5442	-0-	-648	-0-		835 14	1 9	4593	3	Y	13	25	1			6															
12	6293 X	4950	-0-	-1343	-0-		464 31	1 9	4455	3	Y	28					34															
01	5456 X	5341	-0-	-115	-0-		248 44	1 9	5049	3	Y	40	63	1			11															
COTULLA																																
WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667																																
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		218 122	1 9	2261	3	Y	111	145	1			6															
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		168 119	1 9	2252	3	Y	108	109	1			5															
10	2573 N	2565	-0-	-8	-0-		186 122	1 9	2257	3	Y	111	114	1			2															
11	2490 N	2484	-0-	-6	-0-		198 122	1 9	2164	3	Y	111	113	1			-0-															
12	2573 N	2511	-0-	-62	-0-		134 129	1 9	2248	3	Y	117	117	1			-0-															
01	2573 N	2407	-0-	-166	-0-		138 128	1 9	2141	3	Y	116	116	1			-0-															
COTULLA																																
WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631																																
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		211 80	1 9	2185	3	Y	73	94	1			6															
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		164 89	1 9	2198	3	Y	81	82	1			5															
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		186 91	1 9	2256	3	Y	83	86	1			2															
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		195 87	1 9	2123	3	Y	79	81	1			-0-															
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		135 77	1 9	2268	3	Y	70	70	1			-0-															
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		153 79	1 9	2375	3	Y	72	72	1			-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
GATES 07-DR				WELL #:	54H	RRCID ->	275811	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL	DEPTH	8247	PERF.	8557	-	12635			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-		235	1	2460	3	Y		101	133	1			4	
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		111	9											
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		176	1	2383	3	Y		95	95	1			4	
11	2730 N	2496	-0-	-234	-0-		105	9											
12	2759 N	1159	-0-	-1600	-0-		208	1	2561	3	Y		99	102	1			1	
01	2883 N	2417	-0-	-466	-0-		109	9											
							197	1	2182	3	Y		106	107	1			-0-	
							117	9											
							63	1	1077	3	Y		17	17	1			-0-	
							19	9											
							135	1	2148	3	Y		122	121	1			1	
							134	9											
COTULLA				WELL #:	34H	RRCID ->	275988	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL	DEPTH	8199	PERF.	8959	-	13470			
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y		-0-					-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y		-0-					-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	3	Y		-0-					-0-	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y		-0-					-0-	
GATES 11-DR GU FF				WELL #:	119H	RRCID ->	276075	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	8198	PERF.	8591	-	13750			
08	682 N	638	-0-	-44	-0-		52	1	542	3	Y		40	53	1			1	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-		44	9											
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-		41	1	550	3	Y		39	40	1			-0-	
11	630 N	621	-0-	-9	-0-		43	9											
12	651 N	491	-0-	-160	-0-		53	1	654	3	Y		42	42	1			-0-	
01	744 N	373	-0-	-371	-0-		46	9											
							48	1	527	3	Y		42	42	1			-0-	
							46	9											
							22	1	382	3	Y		79	78	1			1	
							87	9											
							18	1	287	3	Y		62	62	1			1	
							68	9											
GATES 11-DR GU GG				WELL #:	120H	RRCID ->	276076	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	8186	PERF.	8571	-	14206			
08	1984 N	1783	-0-	-201	-0-		152	1	1592	3	Y		35	54	1			-0-	
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		39	9											
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		143	1	1939	3	Y		31	31	1			-0-	
11	3000 N	3039	-0-	39	39		34	9											
12	3100 N	3243	-0-	143	182		184	1	2269	3	Y		12	12	1			-0-	
01	2766 N	2584	-0-	-182	-0-		13	9											
							246	1	2729	3	Y		58	58	1			-0-	
							64	9											
							174	1	2991	3	Y		71	71	1			-0-	
							78	9											
							148	1	2361	3	Y		68	68	1			-0-	
							75	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR GU HH															WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805																													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
08		3441 X	3338	-0-	-103	-0-	285	1	2984	3	Y	63	84	1				3																										
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	69	9	3062	3	Y	71	71	1				3																										
10		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	226	1	3024	3	Y	89	91	1				1																										
11		3360 X	3201	-0-	-159	-0-	78	9	2839	3	Y	96	97	1				-0-																										
12		3472 X	3237	-0-	-235	-0-	245	1	2953	3	Y	102	102	1				-0-																										
01		3472 X	3471	-0-	-1	-0-	98	9	3156	3	Y	106	106	1				-0-																										
							256	1																																				
							106	9																																				
							172	1																																				
							112	9																																				
							198	1																																				
							117	9																																				

GATES 11-DR															WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597																													
08		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	263	1	2758	3	Y	63	84	1				4																										
09		2910 N	2398	-0-	-512	-0-	69	9	2175	3	Y	56	56	1				4																										
10		3007 N	1872	-0-	-1135	-0-	62	9	1672	3	Y	58	60	1				2																										
11		2910 N	1854	-0-	-1056	-0-	136	1	1647	3	Y	53	55	1				-0-																										
12		2480 N	1438	-0-	-1042	-0-	64	9	1313	3	Y	44	44	1				-0-																										
01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	149	1	1786	3	Y	65	65	1				-0-																										
							58	9																																				
							77	1																																				
							48	9																																				
							112	1																																				
							72	9																																				

GATES 11-DR															WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153																													
08		1643 N	1575	-0-	-68	-0-	134	1	1406	3	Y	32	43	1				2																										
09		1590 N	1544	-0-	-46	-0-	35	9	1398	3	Y	39	39	1				2																										
10		1643 N	1547	-0-	-96	-0-	103	1	1394	3	Y	36	36	1				2																										
11		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	43	9	1277	3	Y	35	35	1				2																										
12		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	113	1	1323	3	Y	26	26	1				2																										
01		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	40	9	1257	3	Y	43	43	1				2																										
							115	1																																				
							39	9																																				
							77	1																																				
							29	9																																				
							79	1																																				
							47	9																																				

GATES 11-DR															WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824																													
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	129	1	1354	3	Y	249	452	1				18																										
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	274	9	1298	3	Y	95	109	1				4																										
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	96	1	1535	3	Y	672	666	1				10																										
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	105	9	1076	3	Y	382	391	1				1																										
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	124	1	1381	3	Y	68	69	1				-0-																										
01		1488 N	1395	-0-	-93	-0-	739	9	1312	3	Y	-0-						-0-																										
							97	1																																				
							420	9																																				
							81	1																																				
							75	9																																				
							83	1																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	97 47	1 9	1020	3	Y	43	55	1	6
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	68 48	1 9	923	3	Y	44	45	1	5
10	1085 N	653	-0-	-432	-0-	46 37	1 9	570	3	Y	34	36	1	3
11	1050 N	673	-0-	-377	-0-	52 42	1 9	579	3	Y	38	41	1	-0-
12	1085 N	645	-0-	-440	-0-	33 53	1 9	559	3	Y	48	47	1	1
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	30 41	1 9	484	3	Y	37	37	1	1
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
08	2821 X	1110	-0-	-1711	-0-	86 120	1 9	904	3	Y	109	137	1	3
09	2730 X	1466	-0-	-1264	-0-	86 213	1 9	1167	3	Y	194	191	1	6
10	2418 X	1893	-0-	-525	-0-	131 152	1 9	1610	3	Y	138	144	1	-0-
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	144 89	1 9	1591	3	Y	81	81	1	-0-
12	1519 X	659	-0-	-860	-0-	22 264	1 9	373	3	Y	240	240	1	-0-
01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	70 95	1 9	1107	3	Y	86	86	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	198 61	1 9	2070	3	Y	55	74	1	5
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	150 79	1 9	2029	3	Y	72	72	1	5
10	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	158 62	1 9	1955	3	Y	56	58	1	3
11	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	167 54	1 9	1854	3	Y	49	49	1	3
12	2263 N	2022	-0-	-241	-0-	109 42	1 9	1871	3	Y	38	38	1	3
01	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	111 59	1 9	1759	3	Y	54	54	1	3
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	592 56	1 9	6204	3	Y	51	71	1	5
09	4110 X	3936	-0-	-174	-0-	266 74	1 9	3596	3	Y	67	67	1	5
10	4247 X	2600	-0-	-1647	-0-	190 64	1 9	2346	3	Y	58	60	1	3
11	4320 X	2606	-0-	-1714	-0-	210 73	1 9	2323	3	Y	66	69	1	-0-
12	4464 X	2472	-0-	-1992	-0-	136 1	1 9	2335	3	Y	1	1	1	-0-
01	4464 X	2801	-0-	-1663	-0-	162 61	1 9	2578	3	Y	55	54	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
08	3534 X	3156	-0-	-378	-0-	269 68	1 9	2819	3	Y	62	85	1				3															
09	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	218 70	1 9	2950	3	Y	64	65	1				2															
10	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	254 78	1 9	3132	3	Y	71	72	1				1															
11	3420 X	3349	-0-	-71	-0-	270 83	1 9	2996	3	Y	75	76	1				-0-															
12	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	138 65	1 9	2361	3	Y	59	59	1				-0-															
01	3472 X	3002	-0-	-470	-0-	174 68	1 9	2760	3	Y	62	62	1				-0-															
GATES 11-DR GU EE																		WELL #: 128H	RRCID -> 276352	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8700 - 13133										
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	423 271	1 9	4436	3	Y	246	286	1				9															
09	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	127 110	1 9	1723	3	Y	100	105	1				4															
10	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	189 78	1 9	2326	3	Y	71	75	1				-0-															
11	2580 X	1365	-0-	-1215	-0-	112 17	1 9	1236	3	Y	15	15	1				-0-															
12	2666 X	2234	-0-	-432	-0-	123	1	2111	3	Y	-0-						-0-															
01	2666 X	1016	-0-	-1650	-0-	58 40	1 9	918	3	Y	36	36	1				-0-															
GATES 07-DR																		WELL #: 187H	RRCID -> 276359	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH 8239	PERF. 8452 - 14015										
08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	580 138	1 9	6078	3	Y	125	149	1				4															
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	471 8	1 9	6384	3	Y	7	11	1				-0-															
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	5755	3	Y	2	2	1				-0-															
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	459 50	1 9	5091	3	Y	45	45	1				-0-															
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	305 320	1 9	5234	3	Y	291	290	1				1															
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	331 304	1 9	5256	3	Y	276	276	1				1															
GATES 07-DR GU DD																		WELL #: 168H	RRCID -> 276363	COMPL. DATE 04/22/2015	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 8702 - 12945										
08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	181 215	1 9	1899	3	Y	195	236	1				11															
09	2160 X	2072	-0-	-88	-0-	139 54	1 9	1879	3	Y	49	54	1				6															
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	156 56	1 9	1929	3	Y	51	53	1				4															
11	2220 N	1740	-0-	-480	-0-	139 56	1 9	1545	3	Y	51	55	1				-0-															
12	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	91 73	1 9	1563	3	Y	66	66	1				-0-															
01	2139 N	1479	-0-	-660	-0-	85 48	1 9	1346	3	Y	44	44	1				-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2418 N	2006	-0-	-412	-0-		171 40	1 9	1795	3	Y	36	52 1	1
09	2580 N	1519	-0-	-1061	-0-		102 34	1 9	1383	3	Y	31	31 1	1
10	2480 N	2181	-0-	-299	-0-		159 65	1 9	1957	3	Y	59	59 1	1
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		161 35	1 9	1787	3	Y	32	32 1	1
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		111 68	1 1	1911	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	2170 N	1176	-0-	-994	-0-		24 9		1084	3	Y	22	21 1	1
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
08	1426 N	866	-0-	-560	-0-		74 19	1 9	773	3	Y	17	41 1	1
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		108 84	1 9	1464	3	Y	76	75 1	2
10	775 N	480	-0-	-295	-0-		34 24	1 9	422	3	Y	22	23 1	1
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-		71 70	1 9	781	3	Y	64	64 1	1
12	1426 N	498	-0-	-928	-0-		27 45	1 1	471	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-		15 9		712	3	Y	14	14 1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396														
08	3751 X	3340	-0-	-411	-0-		284 83	1 9	2973	3	Y	75	108 1	6
09	4020 X	3376	-0-	-644	-0-		225 105	1 9	3046	3	Y	95	95 1	6
10	4154 X	3672	-0-	-482	-0-		268 101	1 9	3303	3	Y	92	94 1	4
11	4020 X	3429	-0-	-591	-0-		276 100	1 9	3053	3	Y	91	94 1	1
12	3875 X	3441	-0-	-434	-0-		184 109	1 9	3148	3	Y	99	100 1	-0-
01	3658 X	3406	-0-	-252	-0-		196 95	1 9	3115	3	Y	86	86 1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875														
08	1581 N	1165	-0-	-416	-0-		98 42	1 9	1025	3	Y	38	58 1	2
09	1530 N	1211	-0-	-319	-0-		82 23	1 9	1106	3	Y	21	22 1	1
10	1581 N	1193	-0-	-388	-0-		87 30	1 9	1076	3	Y	27	28 1	-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		146 74	1 9	1619	3	Y	67	67 1	-0-
12	1240 N	633	-0-	-607	-0-		33 33	1 9	567	3	Y	30	30 1	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		68 39	1 9	1085	3	Y	35	35 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		216 48	1 9	2261	3	Y	44	57	1	5
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		91 6	1 9	1232	3	Y	5	7	1	3
10	2542 N	1357	-0-	-1185	-0-		101 12	1 9	1244	3	Y	11	11	1	3
11	2430 N	1177	-0-	-1253	-0-		93 56	1 9	1028	3	Y	51	53	1	1
12	1364 N	1226	-0-	-138	-0-		67 18	1 9	1141	3	Y	16	16	1	1
01	1364 N	907	-0-	-457	-0-		52 20	1 9	835	3	Y	18	18	1	1
GATES 11-DR														WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100	
08	1612 X	1595	-0-	-17	-0-		136 33	1 9	1426	3	Y	30	38	1	3
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		104 34	1 9	1415	3	Y	31	31	1	3
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		220 85	1 9	2720	3	Y	77	77	1	3
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		220 74	1 9	2432	3	Y	67	70	1	-0-
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		106 64	1 9	1818	3	Y	58	58	1	-0-
01	3038 X	2004	-0-	-1034	-0-		115 52	1 9	1837	3	Y	47	47	1	-0-
GATES 11-DR														WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813	
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		276 69	1 9	2894	3	Y	63	86	1	4
09	3270 X	2886	-0-	-384	-0-		193 73	1 9	2620	3	Y	66	67	1	3
10	3472 X	2932	-0-	-540	-0-		214 75	1 9	2643	3	Y	68	70	1	1
11	3360 X	2772	-0-	-588	-0-		223 73	1 9	2476	3	Y	66	67	1	-0-
12	3472 X	2734	-0-	-738	-0-		146 80	1 9	2508	3	Y	73	73	1	-0-
01	3224 X	2546	-0-	-678	-0-		146 70	1 9	2330	3	Y	64	64	1	-0-
GATES 07-DR														WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168	
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		278 241	1 9	2909	3	Y	219	214	1	6
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		247 349	1 9	3347	3	Y	317	311	1	12
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		251 262	1 9	3099	3	Y	238	247	1	3
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		260 202	1 9	2878	3	Y	184	187	1	-0-
12	4061 X	2537	-0-	-1524	-0-		128 211	1 9	2198	3	Y	192	192	1	-0-
01	4061 X	3085	-0-	-976	-0-		172 177	1 9	2736	3	Y	161	161	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	1131	-0-	-1566	-0-		31 777	1 9	323	3	Y	706	796	1			26
09	2490 X	1887	-0-	-603	-0-		43 1267	1 9	577	3	Y	1152	1131	1			47
10	1023 X	70	-0-	-953	-0-		5	1	65	3	Y	-0-	47	1			-0-
11	1080 X	391	-0-	-689	-0-		15 208	1 9	168	3	Y	189	189	1			-0-
12	1953 X	638	-0-	-1315	-0-		12 421	1 9	205	3	Y	383	383	1			-0-
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		170 436	1 9	2697	3	Y	396	396	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544																	
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-		330 737	1 9	3452	3	Y	670	709	1			20
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		237 631	1 9	3216	3	Y	574	573	1			21
10	3379 X	3196	-0-	-183	-0-		230 129	1 9	2837	3	Y	117	138	1			-0-
11	3420 X	3038	-0-	-382	-0-		243 103	1 9	2692	3	Y	94	94	1			-0-
12	3534 X	3119	-0-	-415	-0-		164 140	1 9	2815	3	Y	127	127	1			-0-
01	3534 X	2914	-0-	-620	-0-		164 154	1 9	2596	3	Y	140	140	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104																	
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		514 130	1 9	5387	3	Y	118	124	1			3
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-		285 79	1 9	3859	3	Y	72	73	1			2
10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		349 106	1 9	4312	3	Y	96	98	1			-0-
11	4350 X	4295	-0-	-55	-0-		350 70	1 9	3875	3	Y	64	64	1			-0-
12	4495 X	3735	-0-	-760	-0-		200 106	1 9	3429	3	Y	96	96	1			-0-
01	4495 X	4205	-0-	-290	-0-		243 98	1 9	3864	3	Y	89	89	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738																	
08	3565 X	1172	-0-	-2393	-0-		99 39	1 9	1034	3	Y	35	36	1			1
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-		290 259	1 9	3934	3	Y	235	227	1			9
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		279 232	1 9	3436	3	Y	211	217	1			3
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-		277 211	1 9	3067	3	Y	192	195	1			-0-
12	4123 X	3394	-0-	-729	-0-		176 210	1 9	3008	3	Y	191	191	1			-0-
01	4123 X	3491	-0-	-632	-0-		195 199	1 9	3097	3	Y	181	180	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	2356 N	1415	-0-	-941	-0-	123 8	1	1284	3	Y	7	24	1	2
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	85 10	1	1154	3	Y	9	10	1	1
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	93 98	1	1149	3	Y	89	88	1	2
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	140 54	1	1548	3	Y	49	51	1	-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	85 22	1	1457	3	Y	20	20	1	-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	98 21	1	1552	3	Y	19	18	1	1
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	178 75	1	1866	3	Y	68	81	1	3
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	142 83	1	1925	3	Y	75	75	1	3
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	153 83	1	1889	3	Y	75	77	1	1
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	170 96	1	1879	3	Y	87	88	1	-0-
12	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	96 103	1	1654	3	Y	94	94	1	-0-
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	168 107	1	2664	3	Y	97	97	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	504 692	1	5276	3	Y	629	650	1	20
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	360 724	1	4876	3	Y	658	651	1	27
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	381 649	1	4704	3	Y	590	607	1	10
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	366 587	1	4058	3	Y	534	544	1	-0-
12	4774 X	4739	-0-	-35	-0-	228 603	1	3908	3	Y	548	547	1	1
01	4774 X	4549	-0-	-225	-0-	235 582	1	3732	3	Y	529	528	1	2
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
08	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	263 45	1	2752	3	Y	41	60	1	23
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	192 55	1	2594	3	Y	50	50	1	23
10	3100 N	3144	-0-	44	44	227 110	1	2807	3	Y	100	100	1	23
11	2344 N	2300	-0-	-44	-0-	171 230	1	1899	3	Y	209	209	1	23
12	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	100 111	1	1712	3	Y	101	101	1	23
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	136 61	1	2162	3	Y	55	55	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2480 X	1870	-0-	-610	-0-	157 89	1 9	1624	3	Y	81	102	1	1
09	2070 X	1765	-0-	-305	-0-	117 85	1 9	1563	3	Y	77	77	1	1
10	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	117 88	1 9	1421	3	Y	80	81	1	-0-
11	1800 N	1406	-0-	-394	-0-	111 89	1 9	1206	3	Y	81	81	1	-0-
12	1829 N	1530	-0-	-299	-0-	81 90	1 9	1359	3	Y	82	82	1	-0-
01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	84 91	1 9	1310	3	Y	83	83	1	-0-
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	214 54	1 9	2223	3	Y	49	66	1	2
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	166 48	1 9	2216	3	Y	44	44	1	2
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	184 45	1 9	2242	3	Y	41	42	1	1
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	196 47	1 9	2135	3	Y	43	43	1	1
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	138 55	1 9	2319	3	Y	50	50	1	1
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	143 95	1 9	2220	3	Y	86	85	1	2
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	689 95	1 9	7151	3	Y	86	108	1	2
09	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	523 94	1 9	6992	3	Y	85	85	1	2
10	4960 X	4864	-0-	-96	-0-	366 47	1 9	4451	3	Y	43	44	1	1
11	4800 X	2765	-0-	-2035	-0-	226 72	1 9	2467	3	Y	65	65	1	1
12	4960 X	3151	-0-	-1809	-0-	172 92	1 9	2887	3	Y	84	83	1	2
01	4960 X	3144	-0-	-1816	-0-	185 77	1 9	2882	3	Y	70	71	1	1
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
08	2728 X	2394	-0-	-334	-0-	205 65	1 9	2124	3	Y	59	78	1	1
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	153 65	1 9	2046	3	Y	59	59	1	1
10	2604 X	2221	-0-	-383	-0-	164 65	1 9	1992	3	Y	59	59	1	1
11	2340 X	2275	-0-	-65	-0-	186 61	1 9	2028	3	Y	55	55	1	1
12	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	124 72	1 9	2084	3	Y	65	66	1	-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	133 72	1 9	2063	3	Y	65	65	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	349	1	3658	3	Y	123	163	1		5
09	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	135	9	3156	3	Y	121	122	1		4
10	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	233	1	3496	3	Y	143	146	1		1
11	4140 X	3787	-0-	-353	-0-	133	9	3332	3	Y	140	141	1		-0-
12	4278 X	3671	-0-	-607	-0-	283	1	3304	3	Y	158	158	1		-0-
01	4154 X	3533	-0-	-621	-0-	157	9	3158	3	Y	161	161	1		-0-
						301	1								
						154	9								
						193	1								
						174	9								
						198	1								
						177	9								
WRIGHT, L. C.														WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
COTULLA														WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345	
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	268	1	2785	3	Y	90	118	1		7
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	99	9	2801	3	Y	88	89	1		6
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	210	1	2835	3	Y	90	91	1		5
11	3060 X	2738	-0-	-322	-0-	97	9	2435	3	Y	73	73	1		5
12	3193 X	2744	-0-	-449	-0-	223	1	2488	3	Y	98	98	1		5
01	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	80	9	2383	3	Y	114	114	1		5
						148	1								
						108	9								
						153	1								
						125	9								
OWENS 1080														WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300	
08	30597 X	22129	-0-	-8468	-0-	414	1	21715	3	Y	-0-				13
09	29610 X	25010	-0-	-4600	-0-	272	1	24738	3	Y	-0-				13
10	30597 X	27321	-0-	-3276	-0-	360	1	26960	3	Y	1				14
11	29610 X	25657	-0-	-3953	-0-	1	9	25332	3	Y	2				16
12	29357 X	25888	-0-	-3469	-0-	323	1	25665	3	Y	7				23
01	27311 X	25986	-0-	-1325	-0-	2	9	25701	3	Y	5	19	1		9
						215	1								
						8	9								
						279	1								
						6	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
OWENS 1080														
WELL #: 12H RRCID -> 278518														
COMPL. DATE 01/03/2015														
TOTAL DEPTH 10375														
PERF.10859 - 15530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(CODE)		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
08	14756 X	13471	-0-	-1285	-0-	252	1	13219	3	Y	-0-		5	
09	14280 X	11715	-0-	-2565	-0-	128	1	11587	3	Y	-0-		5	
10	14756 X	13457	-0-	-1299	-0-	177	1	13280	3	Y	-0-		5	
11	13050 X	12877	-0-	-173	-0-	162	1	12714	3	Y	1		6	
						1	9							
12	13485 X	12905	-0-	-580	-0-	107	1	12791	3	Y	6		12	
						7	9							
01	13485 X	12971	-0-	-514	-0-	139	1	12829	3	Y	3	13 1	2	
						3	9							
OWENS 1080														
WELL #: 13H RRCID -> 278542														
COMPL. DATE 01/03/2015														
TOTAL DEPTH 10374														
PERF.10762 - 15195														
08	22692 X	20757	-0-	-1935	-0-	388	1	20369	3	Y	-0-		15	
09	23850 X	22935	-0-	-915	-0-	250	1	22685	3	Y	-0-		15	
10	24645 X	22379	-0-	-2266	-0-	295	1	22083	3	Y	1		16	
						1	9							
11	23850 X	21326	-0-	-2524	-0-	269	1	21055	3	Y	2		18	
						2	9							
12	23715 X	21582	-0-	-2133	-0-	179	1	21395	3	Y	7		25	
						8	9							
01	23715 X	18460	-0-	-5255	-0-	198	1	18258	3	Y	4	20 1	9	
						4	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 178H RRCID -> 278620														
COMPL. DATE 02/27/2015														
TOTAL DEPTH 8330														
PERF. 8612 - 13045														
08	6231 X	5035	-0-	-1196	-0-	429	1	4492	3	Y	104	139 1	4	
						114	9							
09	6030 X	4819	-0-	-1211	-0-	323	1	4380	3	Y	105	106 1	3	
						116	9							
10	6231 X	4877	-0-	-1354	-0-	357	1	4399	3	Y	110	112 1	1	
						121	9							
11	5310 X	4704	-0-	-606	-0-	379	1	4200	3	Y	114	115 1	-0-	
						125	9							
12	5177 X	4525	-0-	-652	-0-	242	1	4154	3	Y	117	117 1	-0-	
						129	9							
01	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	255	1	4052	3	Y	128	128 1	-0-	
						141	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 179H RRCID -> 278621														
COMPL. DATE 02/27/2015														
TOTAL DEPTH 8346														
PERF. 8730 - 12660														
08	7130 X	6773	-0-	-357	-0-	577	1	6046	3	Y	136	181 1	7	
						150	9							
09	7020 X	5335	-0-	-1685	-0-	358	1	4853	3	Y	113	115 1	5	
						124	9							
10	7254 X	5289	-0-	-1965	-0-	387	1	4774	3	Y	116	119 1	2	
						128	9							
11	7020 X	6389	-0-	-631	-0-	519	1	5746	3	Y	113	115 1	-0-	
						124	9							
12	6758 X	6530	-0-	-228	-0-	349	1	5986	3	Y	177	177 1	-0-	
						195	9							
01	6758 X	5223	-0-	-1535	-0-	297	1	4731	3	Y	177	177 1	-0-	
						195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
08	5177 X	4476	-0-	-701	-0-		383 123 9	1	3970	3	Y	112	148	1			7																											
09	4710 X	4182	-0-	-528	-0-		283 112 9	1	3787	3	Y	102	103	1			6																											
10	4619 X	4321	-0-	-298	-0-		319 123 9	1	3879	3	Y	112	115	1			3																											
11	4470 X	3776	-0-	-694	-0-		301 193 9	1	3282	3	Y	175	177	1			1																											
12	4526 X	4040	-0-	-486	-0-		219 131 9	1	3690	3	Y	119	119	1			1																											
01	4464 X	3434	-0-	-1030	-0-		208	1	3226	3	Y	-0-	1	1			-0-																											
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636																																												
08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-		454 191 9	1	4713	3	Y	174	231	1			9																											
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		336 174 9	1	4488	3	Y	158	160	1			7																											
10	4712 X	2024	-0-	-2688	-0-		132 285 9	1	1607	3	Y	259	260	1			6																											
11	4560 X	4262	-0-	-298	-0-		333 298 9	1	3631	3	Y	271	275	1			2																											
12	4712 X	4356	-0-	-356	-0-		236 156 9	1	3964	3	Y	142	144	1			-0-																											
01	4712 X	4316	-0-	-396	-0-		252 155 9	1	3909	3	Y	141	141	1			-0-																											
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762																																												
08	4433 X	3658	-0-	-775	-0-		316 64 9	1	3278	3	Y	58	93	1			5																											
09	4290 X	3543	-0-	-747	-0-		241 83 9	1	3219	3	Y	75	76	1			4																											
10	4123 X	3723	-0-	-400	-0-		272 142 9	1	3309	3	Y	129	129	1			4																											
11	3570 X	2834	-0-	-736	-0-		229 108 9	1	2497	3	Y	98	99	1			3																											
12	3658 X	3130	-0-	-528	-0-		171 75 9	1	2884	3	Y	68	69	1			2																											
01	3720 X	3524	-0-	-196	-0-		208 81 9	1	3235	3	Y	74	75	1			1																											
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616																																												
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-		73 69 9	1	756	3	Y	63	86	1			5																											
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		73 133 9	1	974	3	Y	121	119	1			7																											
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		87 128 9	1	1060	3	Y	116	120	1			3																											
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		87 124 9	1	947	3	Y	113	115	1			1																											
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-		42 75 9	1	700	3	Y	68	68	1			1																											
01	713 N	101	-0-	-612	-0-		4 40 9	1	57	3	Y	36	36	1			1																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1984 X	916	-0-	-1068	-0-	79 19	1 9	818	3	Y	17	35	1	3
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	66 98	1 9	883	3	Y	89	87	1	5
10	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	126 47	1 9	1533	3	Y	43	46	1	2
11	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	128 20	1 9	1400	3	Y	18	20	1	-0-
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	75 122	1 9	1261	3	Y	111	109	1	2
01	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	56 89	1 9	864	3	Y	81	81	1	2
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
08	8587 X	6248	-0-	-2339	-0-	535 110	1 9	5603	3	Y	100	136	1	4
09	8310 X	6462	-0-	-1848	-0-	436 118	1 9	5908	3	Y	107	107	1	4
10	8587 X	6906	-0-	-1681	-0-	508 131	1 9	6267	3	Y	119	122	1	1
11	8190 X	6634	-0-	-1556	-0-	537 142	1 9	5955	3	Y	129	130	1	-0-
12	6789 X	6636	-0-	-153	-0-	357 153	1 9	6126	3	Y	139	139	1	-0-
01	6913 X	6628	-0-	-285	-0-	383 147	1 9	6098	3	Y	134	134	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	563 224	1 9	5899	3	Y	204	267	1	10
09	6270 X	5991	-0-	-279	-0-	397 216	1 9	5378	3	Y	196	198	1	8
10	6665 X	6379	-0-	-286	-0-	461 235	1 9	5683	3	Y	214	219	1	3
11	6480 X	6008	-0-	-472	-0-	476 253	1 9	5279	3	Y	230	233	1	-0-
12	6696 X	5390	-0-	-1306	-0-	285 216	1 9	4889	3	Y	196	196	1	-0-
01	6696 X	5974	-0-	-722	-0-	338 263	1 9	5373	3	Y	239	238	1	1
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
08	7781 X	6592	-0-	-1189	-0-	560 228	1 9	5804	3	Y	207	276	1	11
09	6900 X	6415	-0-	-485	-0-	430 237	1 9	5748	3	Y	215	215	1	11
10	6851 X	6359	-0-	-492	-0-	464 252	1 9	5643	3	Y	229	235	1	5
11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	572 257	1 9	6240	3	Y	234	236	1	3
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	377 251	1 9	6344	3	Y	228	229	1	2
01	6634 X	5935	-0-	-699	-0-	347 194	1 9	5394	3	Y	176	176	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 22H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
																														RRCID -> 278859															COMPL. DATE 02/11/2015															TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	*	EOM BALANCE																																																		
08		5115 X	4703	-0-	-412		-0-	397	1		193	9	4113	3	Y		175	228	1					13																																																		
09		4950 X	4365	-0-	-585		-0-	291	1		179	9	3895	3	Y		163	165	1					11																																																		
10		4836 X	4505	-0-	-331		-0-	328	1		185	9	3992	3	Y		168	172	1					7																																																		
11		4680 X	4044	-0-	-636		-0-	326	1		167	9	3551	3	Y		152	155	1					4																																																		
12		4836 X	4010	-0-	-826		-0-	216	1		164	9	3630	3	Y		149	149	1					4																																																		
01		4712 X	3835	-0-	-877		-0-	223	1		143	9	3469	3	Y		130	131	1					3																																																		
GATES 11-DR															WELL #: 163H															RRCID -> 278863															COMPL. DATE 11/17/2016															TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
08		2666 X	2561	-0-	-105		-0-	215	1		97	9	2249	3	Y		88	114	1					4																																																		
09		2550 X	2449	-0-	-101		-0-	162	1		89	9	2198	3	Y		81	82	1					3																																																		
10		2635 X	2560	-0-	-75		-0-	186	1		79	9	2295	3	Y		72	74	1					1																																																		
11		2550 X	2182	-0-	-368		-0-	174	1		78	9	1930	3	Y		71	72	1					-0-																																																		
12		2573 X	2539	-0-	-34		-0-	135	1		92	9	2312	3	Y		84	84	1					-0-																																																		
01		2573 X	2534	-0-	-39		-0-	144	1		94	9	2296	3	Y		85	84	1					1																																																		
COTULLA															WELL #: 21H															RRCID -> 278884															COMPL. DATE 02/10/2015															TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
08		7750 X	7473	-0-	-277		-0-	637	1		230	9	6606	3	Y		209	273	1					11																																																		
09		7560 X	6908	-0-	-652		-0-	465	1		233	9	6210	3	Y		212	213	1					10																																																		
10		7812 X	7028	-0-	-784		-0-	517	1		226	9	6285	3	Y		205	210	1					5																																																		
11		7560 X	6796	-0-	-764		-0-	553	1		215	9	6028	3	Y		195	198	1					2																																																		
12		7471 X	6865	-0-	-606		-0-	370	1		263	9	6232	3	Y		239	239	1					2																																																		
01		7471 X	4978	-0-	-2493		-0-	290	1		174	9	4514	3	Y		158	158	1					2																																																		
GATES 11-DR GU JJ															WELL #: 173H															RRCID -> 278921															COMPL. DATE 03/05/2015															TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
08		6727 X	5816	-0-	-911		-0-	496	1		121	9	5199	3	Y		110	146	1					7																																																		
09		6510 X	5555	-0-	-955		-0-	374	1		122	9	5059	3	Y		111	112	1					6																																																		
10		6510 X	5662	-0-	-848		-0-	415	1		128	9	5119	3	Y		116	120	1					2																																																		
11		9117 X	9117	-0-	-0-		-0-	748	1		79	9	8290	3	Y		72	74	1					-0-																																																		
12		7698 X	7698	-0-	-0-		-0-	417	1		140	9	7141	3	Y		127	126	1					1																																																		
01		6298 X	6298	-0-	-0-		-0-	364	1		150	9	5784	3	Y		136	137	1					-0-																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	260 366 9	1	2724	3	Y	333	342	1	11
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	206 55 9	1	2784	3	Y	50	58	1	3
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	234 57 9	1	2891	3	Y	52	53	1	2
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	291 59 9	1	3221	3	Y	54	54	1	2
12	3348 X	3228	-0-	-120	-0-	175 61 9	1	2992	3	Y	55	55	1	2
01	3348 X	2972	-0-	-376	-0-	172 66 9	1	2734	3	Y	60	60	1	2
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	497 123 9	1	5205	3	Y	112	148	1	5
09	5640 X	5351	-0-	-289	-0-	360 118 9	1	4873	3	Y	107	107	1	5
10	5859 X	5408	-0-	-451	-0-	396 121 9	1	4891	3	Y	110	113	1	2
11	5670 X	5580	-0-	-90	-0-	452 117 9	1	5011	3	Y	106	108	1	-0-
12	5859 X	5839	-0-	-20	-0-	315 124 9	1	5400	3	Y	113	113	1	-0-
01	5828 X	5386	-0-	-442	-0-	311 130 9	1	4945	3	Y	118	118	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
08	2759 X	1967	-0-	-792	-0-	167 52 9	1	1748	3	Y	47	68	1	3
09	2670 X	1830	-0-	-840	-0-	123 37 9	1	1670	3	Y	34	35	1	2
10	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	149 61 9	1	1837	3	Y	55	56	1	1
11	2250 X	2029	-0-	-221	-0-	165 36 9	1	1828	3	Y	33	34	1	-0-
12	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	103 37 9	1	1765	3	Y	34	34	1	-0-
01	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	112 58 9	1	1782	3	Y	53	53	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
08	5115 X	4600	-0-	-515	-0-	394 75 9	1	4131	3	Y	68	92	1	4
09	4950 X	4559	-0-	-391	-0-	308 81 9	1	4170	3	Y	74	74	1	4
10	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	317 78 9	1	3910	3	Y	71	73	1	2
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	391 98 9	1	4331	3	Y	89	91	1	-0-
12	4867 X	4601	-0-	-266	-0-	248 100 9	1	4253	3	Y	91	90	1	1
01	4712 X	4589	-0-	-123	-0-	266 97 9	1	4226	3	Y	88	88	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
08	4123 X	3731	-0-		-392	-0-	320 54 9	1	3357	3	Y	49	64	1			3												
09	4230 X	3525	-0-		-705	-0-	239 52 9	1	3234	3	Y	47	47	1			3												
10	4371 X	3642	-0-		-729	-0-	268 63 9	1	3311	3	Y	57	58	1			2												
11	4230 X	3250	-0-		-980	-0-	265 50 9	1	2935	3	Y	45	46	1			1												
12	4322 X	4322	-0-		-0-	-0-	235 57 9	1	4030	3	Y	52	52	1			1												
01	3720 X	3491	-0-		-229	-0-	202 70 9	1	3219	3	Y	64	63	1			2												

GATES 11-DR															WELL #:	123H	RRCID -> 278947	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8446	- 11455								
08	4668 X	4668	-0-		-0-	-0-	402 58 9	1	4208	3	Y	53	56	1			4												
09	4411 X	4411	-0-		-0-	-0-	299 58 9	1	4054	3	Y	53	53	1			4												
10	4274 X	4274	-0-		-0-	-0-	316 59 9	1	3899	3	Y	54	55	1			3												
11	4530 X	4251	-0-		-279	-0-	348 42 9	1	3861	3	Y	38	41	1			-0-												
12	4681 X	4460	-0-		-221	-0-	244 41 9	1	4175	3	Y	37	37	1			-0-												
01	4681 X	3975	-0-		-706	-0-	233 42 9	1	3700	3	Y	38	38	1			-0-												

GATES 11-DR															WELL #:	124H	RRCID -> 278949	COMPL. DATE 05/10/2015	TOTAL DEPTH 8138	PERF. 8598	- 12621								
08	5208 X	4505	-0-		-703	-0-	387 66 9	1	4052	3	Y	60	73	1			3												
09	5040 X	3382	-0-		-1658	-0-	229 47 9	1	3106	3	Y	43	43	1			3												
10	4805 X	3821	-0-		-984	-0-	285 17 9	1	3519	3	Y	15	17	1			1												
11	4350 X	4207	-0-		-143	-0-	344 51 9	1	3812	3	Y	46	47	1			-0-												
12	4495 X	4160	-0-		-335	-0-	227 40 9	1	3893	3	Y	36	36	1			-0-												
01	4687 X	4687	-0-		-0-	-0-	273 77 9	1	4337	3	Y	70	70	1			-0-												

GATES 11-DR															WELL #:	193H	RRCID -> 278952	COMPL. DATE 05/10/2015	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 8378	- 11695								
08	6185 X	6185	-0-		-0-	-0-	532 78 9	1	5575	3	Y	71	97	1			3												
09	5903 X	5903	-0-		-0-	-0-	403 41 9	1	5459	3	Y	37	39	1			1												
10	7232 X	7232	-0-		-0-	-0-	542 7 9	1	6683	3	Y	6	7	1			-0-												
11	6240 X	3872	-0-		-2368	-0-	320 7 9	1	3545	3	Y	6	6	1			-0-												
12	6448 X	4919	-0-		-1529	-0-	270 12 9	1	4637	3	Y	11	11	1			-0-												
01	6448 X	3960	-0-		-2488	-0-	231 51 9	1	3678	3	Y	46	46	1			-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	308 54 9	1 3223	3	Y	49	64	1		4
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	225 54 9	1 3043	3	Y	49	49	1		4
10	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	237 53 9	1 2924	3	Y	48	50	1		2
11	3630 X	3146	-0-	-484	-0-	257 40 9	1 2849	3	Y	36	37	1		1
12	3751 X	3298	-0-	-453	-0-	180 36 9	1 3082	3	Y	33	34	1		-0-
01	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	192 64 9	1 3049	3	Y	58	57	1		1
GATES 07-DR														
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758														
08	59985 X	47252	-0-	-12733	-0-	3920 2278 9	1 41054	3	Y	2071	2661	1		93
09	54360 X	42678	-0-	-11682	-0-	2824 1607 9	1 38247	3	Y	1461	1493	1		61
10	52080 X	50115	-0-	-1965	-0-	3615 1899 9	1 44601	3	Y	1726	1760	1		27
11	47100 X	44743	-0-	-2357	-0-	3567 1657 9	1 39519	3	Y	1506	1530	1		3
12	48577 X	43023	-0-	-5554	-0-	2278 1696 9	1 39049	3	Y	1542	1541	1		4
01	50127 X	40607	-0-	-9520	-0-	2314 1571 9	1 36722	3	Y	1428	1428	1		4
GATES 07-DR														
WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143														
08	68882 X	59414	-0-	-9468	-0-	4830 3988 9	1 50596	3	Y	3625	4355	1		150
09	63450 X	48599	-0-	-14851	-0-	3156 2699 9	1 42744	3	Y	2454	2499	1		105
10	61566 X	59541	-0-	-2025	-0-	4303 2144 9	1 53094	3	Y	1949	2021	1		33
11	57510 X	53144	-0-	-4366	-0-	4228 2070 9	1 46846	3	Y	1882	1911	1		4
12	59427 X	50614	-0-	-8813	-0-	2675 2092 9	1 45847	3	Y	1902	1902	1		4
01	59551 X	47306	-0-	-12245	-0-	2688 1962 9	1 42656	3	Y	1784	1784	1		4
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
GATES 11-DR															WELL #: 200H															RRCID -> 279206															COMPL. DATE 05/14/2015															TOTAL DEPTH 7985															PERF. 8461 - 14397														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
08	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-		1178	1	235	9	12344	3	Y	214	287	1		10																																																																						
09	13560	X	13472	-0-	-88	-0-		909	1	246	9	12317	3	Y	224	225	1		9																																																																						
10	14012	X	13653	-0-	-359	-0-		1004	1	256	9	12393	3	Y	233	238	1		4																																																																						
11	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-		1100	1	277	9	12191	3	Y	252	256	1		-0-																																																																						
12	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-		773	1	308	9	13244	3	Y	280	280	1		-0-																																																																						
01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-		805	1	311	9	12812	3	Y	283	283	1		-0-																																																																						
GATES 11-DR															WELL #: 201H															RRCID -> 279207															COMPL. DATE 05/14/2015															TOTAL DEPTH 7967															PERF. 8345 - 14130														
08	9579	X	7988	-0-	-1591	-0-		688	1	96	9	7204	3	Y	87	125	1		6																																																																						
09	8310	X	8287	-0-	-23	-0-		562	1	112	9	7613	3	Y	102	103	1		5																																																																						
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-		657	1	124	9	8111	3	Y	113	115	1		3																																																																						
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-		687	1	131	9	7613	3	Y	119	120	1		2																																																																						
12	8556	X	6172	-0-	-2384	-0-		332	1	142	9	5698	3	Y	129	129	1		2																																																																						
01	8897	X	5229	-0-	-3668	-0-		300	1	158	9	4771	3	Y	144	144	1		2																																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 202H															RRCID -> 279299															COMPL. DATE 02/21/2015															TOTAL DEPTH 8034															PERF. N/A														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
GATES 07-DR															WELL #: 203H															RRCID -> 279318															COMPL. DATE 03/09/2015															TOTAL DEPTH 7997															PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
COTULLA															WELL #: 20H															RRCID -> 279604															COMPL. DATE 07/02/2015															TOTAL DEPTH 8237															PERF. 8701 - 13390														
08	930	N	906	-0-	-24	-0-		77	1	30	9	799	3	Y	27	66	1		2																																																																						
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-		64	1	396	9	849	3	Y	360	346	1		16																																																																						
10	1023	N	814	-0-	-209	-0-		59	1	41	9	714	3	Y	37	53	1		-0-																																																																						
11	870	N	813	-0-	-57	-0-		60	1	100	9	653	3	Y	91	90	1		1																																																																						
12	1364	N	994	-0-	-370	-0-		52	1	62	9	880	3	Y	56	56	1		1																																																																						
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-		44	1	77	9	685	3	Y	70	70	1		1																																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7130 X	2401	-0-	-4729	-0-	289 4 9	1	2108	3	Y	4			45
09	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	1533 36 9	1	7498	3	Y	33	58	1	20
10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1296 41 9	1	6349	3	Y	37			57
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	1076 46 9	1	5924	3	Y	42			99
12	9362 X	1373	-0-	-7989	-0-	127 21 9	1	1225	3	Y	19	67	1	51
01	9362 X	1055	-0-	-8307	-0-	49 1 9	1	1005	3	Y	1			52
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
08	6324 X	1980	-0-	-4344	-0-	238 4 9	1	1738	3	Y	4			50
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	1331 43 9	1	6508	3	Y	39	68	1	21
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	1269 57 9	1	6216	3	Y	52			73
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	993 47 9	1	5465	3	Y	43			116
12	7812 X	4026	-0-	-3786	-0-	374 56 9	1	3596	3	Y	51	98	1	69
01	7812 X	5200	-0-	-2612	-0-	244 2 9	1	4954	3	Y	2			71
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
08	4898 X	4585	-0-	-313	-0-	389 123 9	1	4073	3	Y	112	146	1	7
09	4740 X	4256	-0-	-484	-0-	285 108 9	1	3863	3	Y	98	99	1	6
10	4836 X	4069	-0-	-767	-0-	296 116 9	1	3657	3	Y	105	107	1	4
11	4650 X	2094	-0-	-2556	-0-	166 94 9	1	1834	3	Y	85	89	1	-0-
12	4774 X	3900	-0-	-874	-0-	209 107 9	1	3584	3	Y	97	97	1	-0-
01	4588 X	4340	-0-	-248	-0-	249 129 9	1	3962	3	Y	117	117	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
08	7130 X	6278	-0-	-852	-0-	529 213 9	1	5536	3	Y	194	267	1	8
09	6900 X	6169	-0-	-731	-0-	412 183 9	1	5574	3	Y	166	169	1	5
10	6758 X	6479	-0-	-279	-0-	472 186 9	1	5821	3	Y	169	173	1	1
11	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	524 220 9	1	5808	3	Y	200	200	1	1
12	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	361 235 9	1	6181	3	Y	214	214	1	1
01	6479 X	6151	-0-	-328	-0-	351 223 9	1	5577	3	Y	203	203	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7905 X	7334	-0-	-571	-0-	613 298	1 9	6423	3	Y	271	292	1		9
09	7500 X	7140	-0-	-360	-0-	473 255	1 9	6412	3	Y	232	231	1		10
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	553 308	1 9	6824	3	Y	280	285	1		5
11	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	573 328	1 9	6348	3	Y	298	303	1		-0-
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	396 229	1 9	6785	3	Y	208	208	1		-0-
01	7688 X	7413	-0-	-275	-0-	418 341	1 9	6654	3	Y	310	310	1		-0-
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668															
08	6851 X	5846	-0-	-1005	-0-	491 209	1 9	5146	3	Y	190	263	1		10
09	6930 X	6378	-0-	-552	-0-	421 257	1 9	5700	3	Y	234	233	1		11
10	7161 X	6244	-0-	-917	-0-	452 210	1 9	5582	3	Y	191	197	1		5
11	6930 X	6279	-0-	-651	-0-	497 273	1 9	5509	3	Y	248	253	1		-0-
12	6603 X	6295	-0-	-308	-0-	329 321	1 9	5645	3	Y	292	292	1		-0-
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	463 284	1 9	7354	3	Y	258	258	1		-0-
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153															
08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	619 207	1 9	6489	3	Y	188	252	1		10
09	8430 X	7105	-0-	-1325	-0-	470 273	1 9	6362	3	Y	248	246	1		12
10	8711 X	7154	-0-	-1557	-0-	511 339	1 9	6304	3	Y	308	314	1		6
11	8430 X	6773	-0-	-1657	-0-	538 273	1 9	5962	3	Y	248	254	1		-0-
12	7843 X	7272	-0-	-571	-0-	387 259	1 9	6626	3	Y	235	235	1		-0-
01	7347 X	6409	-0-	-938	-0-	367 210	1 9	5832	3	Y	191	191	1		-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10216 - 15076															
08	16120 X	13414	-0-	-2706	-0-	1575 339	1 9	11500	3	Y	308	301	1		44
09	15600 X	12786	-0-	-2814	-0-	2148 132	1 9	10506	3	Y	120	155	1		9
10	15841 X	13870	-0-	-1971	-0-	2329 131	1 9	11410	3	Y	119	107	1		21
11	14460 X	12665	-0-	-1795	-0-	1932 103	1 9	10630	3	Y	94	98	1		17
12	13640 X	11219	-0-	-2421	-0-	1042 160	1 9	10017	3	Y	145	112	1		50
01	13857 X	12586	-0-	-1271	-0-	584 128	1 9	11874	3	Y	116	130	1		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	12896 X	11964	-0-	-932	-0-	1425 134 9	10405 3	Y			122	142 1		23
09	12480 X	11371	-0-	-1109	-0-	1898 193 9	9280 3	Y			175	183 1		15
10	12896 X	12772	-0-	-124	-0-	2142 135 9	10495 3	Y			123	111 1		27
11	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	1905 112 9	10486 3	Y			102	105 1		24
12	12896 X	10878	-0-	-2018	-0-	1010 166 9	9702 3	Y			151	117 1		58
01	12772 X	10309	-0-	-2463	-0-	477 141 9	9691 3	Y			128	141 1		45
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178														
08	16802 X	13290	-0-	-3512	-0-	1584 144 9	11562 3	Y			131	164 1		25
09	15000 X	12873	-0-	-2127	-0-	2165 120 9	10588 3	Y			109	125 1		9
10	15066 X	14068	-0-	-998	-0-	2341 259 9	11468 3	Y			235	201 1		43
11	13320 X	12320	-0-	-1000	-0-	1867 178 9	10275 3	Y			162	170 1		35
12	13299 X	11594	-0-	-1705	-0-	1074 204 9	10316 3	Y			185	148 1		72
01	14074 X	11406	-0-	-2668	-0-	525 200 9	10681 3	Y			182	194 1		60
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467														
08	14384 X	14232	-0-	-152	-0-	1697 142 9	12393 3	Y			129	157 1		21
09	13920 X	13506	-0-	-414	-0-	2258 204 9	11044 3	Y			185	194 1		12
10	14384 X	14102	-0-	-282	-0-	2355 209 9	11538 3	Y			190	167 1		35
11	13920 X	12826	-0-	-1094	-0-	1941 205 9	10680 3	Y			186	184 1		37
12	14229 X	13656	-0-	-573	-0-	1270 183 9	12203 3	Y			166	137 1		66
01	14229 X	12504	-0-	-1725	-0-	575 231 9	11698 3	Y			210	212 1		64
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336														
08	25017 X	21270	-0-	-3747	-0-	2551 97 9	18622 3	Y			88	128 1		20
09	24210 X	21113	-0-	-3097	-0-	3568 97 9	17448 3	Y			88	100 1		8
10	25017 X	21375	-0-	-3642	-0-	3597 154 9	17624 3	Y			140	120 1		28
11	23130 X	19310	-0-	-3820	-0-	2947 146 9	16217 3	Y			133	132 1		29
12	21824 X	19875	-0-	-1949	-0-	1863 114 9	17898 3	Y			104	89 1		44
01	20894 X	19794	-0-	-1100	-0-	922 134 9	18738 3	Y			122	127 1		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A													//CONT.//		12018 200 500600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
													WELL #:		2		RRCID -> 272949		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 9143 - 13790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-		50	1	4628	2	N	30		182										
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-		33	9	4329	2	N	175	172 1	55										
10	4681 X	3999	-0-	-682	-0-		45	1	3908	2	N	48		103										
11	4530 X	3801	-0-	-729	-0-		193	9	3704	2	N	47		150										
12	4681 X	3730	-0-	-951	-0-		38	1	3660	2	N	27	75 1	102										
01	4681 X	3838	-0-	-843	-0-		53	9	3630	2	N	163	108 1	27										
							45	1																
							52	9																
							40	1																
							30	9																
							29	1																
							179	9																
CUTLASS WEST A													WELL #:		1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 8708 - 12833	
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		43	1	3092	2	N	40		80										
09	2820 X	2665	-0-	-155	-0-		44	9	2591	2	N	30		110										
10	2914 X	1500	-0-	-1414	-0-		41	1	1484	2	N	3		113										
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		33	9	2763	2	N	48		161										
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-		13	1	3107	2	N	3	105 1	59										
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		3	9	3125	2	N	-0-	27 1	32										
							25	1																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC BRISCOE-MCKNIGHT													WELL #:		521544 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH		5738 PERF. 6414 - 10465	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
BRISCOE-MCKNIGHT													WELL #:		5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH		5710 PERF. 6419 - 11459	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF													WELL #:		728874 B 2H		RRCID -> 295702		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 8156 - 19533	
08	54498 X	20900	-0-	-33598	-0-		435	1	18539	3	Y	1751	1816 1	18										
09	55560 X	44554	-0-	-11006	-0-		1926	9	39473	3	Y	3674	3590 1	102										
10	57412 X	40440	-0-	-16972	-0-		1040	1	36150	3	Y	3084	3099 1	87										
11	55560 X	37344	-0-	-18216	-0-		4041	9	33748	3	Y	2759	6 0	87										
12	56017 X	34879	-0-	-21138	-0-		898	1	31460	3	Y	2701	2750 1	38										
01	46035 X	33512	-0-	-12523	-0-		3392	9	30025	3	Y	2748	2750 1	36										
							561	1																
							3035	9																
							448	1																
							2971	9																
							464	1																
							3023	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 728874 WELL #: B 3H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
					RRCID -> 295830	COMPL. DATE 10/24/2023		TOTAL	DEPTH	8014	PERF. 8396	- 19773						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	55180 X	18992	-0-	-36188	-0-	438 717 9			17837	3	Y		652	681	1			7
09	53400 X	43799	-0-	-9601	-0-	1130 1676 9			40993	3	Y		1524	1488	1			43
10	54653 X	37905	-0-	-16748	-0-	890 1384 9			35631	3	Y		1258	1265	1			36
11	52890 X	34611	-0-	-18279	-0-	545 1276 9			32790	3	Y		1160	2	0	1158	1	36
12	51274 X	32675	-0-	-18599	-0-	440 1340 9			30895	3	Y		1218	1237	1			17
01	45260 X	30930	-0-	-14330	-0-	451 1284 9			29195	3	Y		1167	1169	1			15
TRES RAMAS EF				WELL #: B 1H	RRCID -> 296166	COMPL. DATE 10/22/2023		TOTAL	DEPTH	8034	PERF. 8459	- 19836						
08	39742 X	14282	-0-	-25460	-0-	309 531 9			13442	3	Y		483	506	1			5
09	38460 X	35626	-0-	-2834	-0-	863 1317 9			33446	3	Y		1197	1169	1			33
10	39370 X	28410	-0-	-10960	-0-	662 1077 9			26671	3	Y		979	984	1			28
11	38100 X	25286	-0-	-12814	-0-	398 943 9			23945	3	Y		857	2	0	856	1	27
12	38750 X	23556	-0-	-15194	-0-	318 920 9			22318	3	Y		836	851	1			12
01	36828 X	21678	-0-	-15150	-0-	315 997 9			20366	3	Y		906	906	1			12
TRES RAMAS EF				WELL #: A 3H	RRCID -> 296265	COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL	DEPTH	8037	PERF. 8389	- 19766						
08	38967 X	33183	-0-	-5784	-0-	721 1286 9			31176	3	Y		1169	1182	1			12
09	37770 X	28721	-0-	-9049	-0-	696 1221 9			26804	3	Y		1110	1091	1			31
10	39029 X	28554	-0-	-10475	-0-	676 1214 9			26664	3	Y		1104	1104	1			31
11	37770 X	26750	-0-	-11020	-0-	421 993 9			25336	3	Y		903	2	0	904	1	28
12	38068 X	23715	-0-	-14353	-0-	319 998 9			22398	3	Y		907	922	1			13
01	33170 X	22249	-0-	-10921	-0-	323 1024 9			20902	3	Y		931	932	1			12
TRES RAMAS EF				WELL #: C 2H	RRCID -> 296376	COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL	DEPTH	7984	PERF. 8394	- 19771						
08	65875 X	25524	-0-	-40351	-0-	548 1438 9			23538	3	Y		1307	1361	1			14
09	66570 X	1980	-0-	-64590	-0-	50 14 9			1916	3	Y		13	26	1			1
10	68789 X	6658	-0-	-62131	-0-	155 296 9			6207	3	Y		269	262	1			8
11	68490 X	2919	-0-	-65571	-0-	45 177 9			2697	3	Y		161	164	1			5
12	70773 X	14706	-0-	-56067	-0-	197 704 9			13805	3	Y		640	636	1			9
01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	235 814 9			15199	3	Y		740	739	1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 728874 WELL #: A 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 296393	COMPL. DATE 10/18/2023	TOTAL	DEPTH	8065	PERF. 8457	- 19834					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	44578 X	38914	-0-	-5664	-0-	846 1667	1 9	36401	3	Y	1515	1531	1		16
09	43140 X	33454	-0-	-9686	-0-	815 1503	1 9	31136	3	Y	1366	1344	1		38
10	44578 X	34070	-0-	-10508	-0-	792 1487	1 9	31791	3	Y	1352	1352	1		38
11	43140 X	31147	-0-	-11993	-0-	488 1302	1 9	29357	3	Y	1184	2	0	1183 1	37
12	44578 X	29433	-0-	-15145	-0-	395 1324	1 9	27714	3	Y	1204	1202	1	22 8	17
01	38502 X	27207	-0-	-11295	-0-	394 1300	1 9	25513	3	Y	1182	1184	1		15
TRES RAMAS EF				WELL #: A 2H	RRCID -> 296401	COMPL. DATE 10/19/2023				TOTAL	DEPTH	7821	PERF. 8182	- 19559	
08	41168 X	26803	-0-	-14365	-0-	552 2771	1 9	23480	3	Y	2519	2543	1		26
09	39840 X	23351	-0-	-16489	-0-	544 2198	1 9	20609	3	Y	1998	1968	1		56
10	33573 X	25991	-0-	-7582	-0-	562 2522	1 9	22907	3	Y	2293	2285	1		64
11	29310 X	23761	-0-	-5549	-0-	352 2204	1 9	21205	3	Y	2004	4	0	2001 1	63
12	28582 X	21927	-0-	-6655	-0-	278 2160	1 9	19489	3	Y	1964	1999	1		28
01	26815 X	21167	-0-	-5648	-0-	289 2181	1 9	18697	3	Y	1983	1985	1		26
TRES RAMAS EF				WELL #: C 1H	RRCID -> 296554	COMPL. DATE 10/26/2023				TOTAL	DEPTH	8028	PERF. 8388	- 19765	
08	50778 X	18303	-0-	-32475	-0-	401 812	1 9	17090	3	Y	738	768	1		8
09	50010 X	31731	-0-	-18279	-0-	817 1053	1 9	29861	3	Y	957	938	1		27
10	51677 X	31000	-0-	-20677	-0-	728 1223	1 9	29049	3	Y	1112	1108	1		31
11	50010 X	28025	-0-	-21985	-0-	440 1100	1 9	26485	3	Y	1000	2	0	998 1	31
12	49197 X	33227	-0-	-15970	-0-	449 1283	1 9	31495	3	Y	1166	1181	1		16
01	32798 X	30658	-0-	-2140	-0-	447 1262	1 9	28949	3	Y	1147	1147	1	1 8	15
TRES RAMAS EF 2				WELL #: F 3H	RRCID -> 298279	COMPL. DATE 11/16/2024				TOTAL	DEPTH	8146	PERF. 8410	- 20813	
08	104284 X	67066	-0-	-37218	-0-	1420 7767	1 9	57879	3	Y	7061	7128	1		74
09	95580 X	58917	-0-	-36663	-0-	1387 7148	1 9	50382	3	Y	6498	6391	1		181
10	88598 X	61868	-0-	-26730	-0-	1364 7030	1 9	53474	3	Y	6391	6392	1		180
11	78720 X	59049	-0-	-19671	-0-	865 6152	1 9	52032	3	Y	5593	12	0	5585 1	176
12	75144 X	56015	-0-	-19129	-0-	706 5816	1 9	49493	3	Y	5287	5389	1		74
01	66898 X	52108	-0-	-14790	-0-	711 5368	1 9	46029	3	Y	4880	4890	1		64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF 1												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 728874												CNTY: DIMMIT							
WELL #: F 2H												RRCID -> 298280				COMPL. DATE 11/15/2024				TOTAL DEPTH 8322				PERF. 8602 - 21185							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
08	114390	X	79475	-0-	-34915	-0-		1751 5607	1 9	72117	3	Y	5097	5146	1			53													
09	105780	X	70894	-0-	-34886	-0-		1746 5163	1 9	63985	3	Y	4694	4616	1			131													
10	98301	X	73801	-0-	-24500	-0-		1721 5129	1 9	66951	3	Y	4663	4663	1			131													
11	91380	X	64694	-0-	-26686	-0-		990 4116	1 9	59588	3	Y	3742	8	0	3747	1	118													
12	88133	X	69417	-0-	-18716	-0-		915 4311	1 9	64191	3	Y	3919	3982	1			55													
01	79484	X	63858	-0-	-15626	-0-		910 4051	1 9	58897	3	Y	3683	3690	1			48													
TRES RAMAS EF												WELL #: F 4H				RRCID -> 298281				COMPL. DATE 11/17/2024				TOTAL DEPTH 8318				PERF. 8697 - 20920			
08	112964	X	73202	-0-	-39762	-0-		1610 5322	1 9	66270	3	Y	4838	4884	1			50													
09	102240	X	64491	-0-	-37749	-0-		1581 5004	1 9	57906	3	Y	4549	4472	1			127													
10	93496	X	67190	-0-	-26306	-0-		1555 5014	1 9	60621	3	Y	4558	4557	1			128													
11	85230	X	64220	-0-	-21010	-0-		977 4421	1 9	58822	3	Y	4019	8	0	4013	1	126													
12	81840	X	63530	-0-	-18310	-0-		831 4406	1 9	58293	3	Y	4005	4075	1			56													
01	73191	X	59334	-0-	-13857	-0-		840 4169	1 9	54325	3	Y	3790	3796	1			50													
TRES RAMAS EF												WELL #: D 2H				RRCID -> 300059				COMPL. DATE 10/22/2025				TOTAL DEPTH 8009				PERF. 8247 - 18490			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
10	SHUT IN		11022	-0-	11022	11022		214 1103	1 9	9705	3	Y	1003	975	1			28													
11	101238	X	90216	-0-	-11022	-0-		1312 9950	1 9	78954	3	Y	9045	18	0	8771	1	284													
12	132216	X	132216	-0-	-0-	-0-		1666 13660	1 9	116890	3	Y	12418	12528	1			174													
01	114816	X	114816	-0-	-0-	-0-		1581 10960	1 9	102275	3	Y	9964	10008	1			130													
TRES RAMAS EF												WELL #: D 3H				RRCID -> 300099				COMPL. DATE 10/24/2025				TOTAL DEPTH 7798				PERF. 8043 - 18286			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
10	SHUT IN		299	-0-	299	299		8	1	291	3	Y	-0-					-0-													
11	37560	X	28915	-0-	-8645	-0-		371 6189	1 9	22355	3	Y	5626	11	0	5438	1	177													
12	73490	X	73490	-0-	-0-	-0-		838 13841	1 9	58811	3	Y	12583	12583	1			177													
01	3100	N	72008	-0-	68908	68908		908 12355	1 9	58745	3	Y	11232	11262	1			147													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF															CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 728874																								
WELL #: E 2H RRCID -> 300121 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8306 - 18549																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
11	81240 X	61419	-0-	-19821	-0-	895	1	53847	3	Y	6070	12	0	5867	1	191								
						6677	9																	
12	138450 X	138450	-0-	-0-	-0-	1751	1	122828	3	Y	12610	12624	1			177								
						13871	9																	
01	132937 X	132937	-0-	-0-	-0-	1829	1	118322	3	Y	11624	11649	1			152								
						12786	9																	
TRES RAMAS EF															WELL #: E 4H RRCID -> 300122 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8335 - 18578									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
11	73170 X	55224	-0-	-17946	-0-	800	1	48132	3	Y	5720	12	0	5528	1	180								
						6292	9																	
12	122108 X	122108	-0-	-0-	-0-	1528	1	107163	3	Y	12197	12206	1			171								
						13417	9																	
01	127154 X	127154	-0-	-0-	-0-	1731	1	111991	3	Y	12211	12222	1			160								
						13432	9																	
TRES RAMAS EF															WELL #: D 4H RRCID -> 300351 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8335 - 18578									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
10	SHUT IN	3442	-0-	3442	3442	66	1	3022	3	Y	322	313	1			9								
						354	9																	
11	87060 X	75585	-0-	-11475	-0-	1103	1	66366	3	Y	7378	15	0	7140	1	232								
						8116	9																	
12	129990 X	129990	-0-	-0-	-0-	1631	1	114445	3	Y	12649	12703	1			178								
						13914	9																	
01	120559 X	120559	-0-	-0-	-0-	1643	1	106308	3	Y	11462	11490	1			150								
						12608	9																	
TRES RAMAS EF															WELL #: E 3H RRCID -> 300352 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8077 - 18320									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
11	27000 X	19236	-0-	-7764	-0-	241	1	14493	3	Y	4093	8	0	3956	1	129								
						4502	9																	
12	68133 X	68133	-0-	-0-	-0-	750	1	52628	3	Y	13414	13355	1			188								
						14755	9																	
01	76788 X	76788	-0-	-0-	-0-	936	1	60541	3	Y	13919	13925	1			182								
						15311	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		102 1	58 9	1305 3	Y		53	53 1				-0-
09	1530 N	790	-0-	-740	-0-		41 1	45 9	704 3	Y		41	41 1				-0-
10	1674 N	1636	-0-	-38	-0-		155 1	86 9	1395 3	Y		78	78 1				-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		188 1	113 9	1471 3	Y		103	90 1				13
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		93 1	69 9	1649 3	Y		63	66 1				10
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1639 3		62 9	Y		56	55 1				11
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500																	
08	1240 N	938	-0-	-302	-0-		59 1	120 9	759 3	Y		109	108 1				1
09	960 N	848	-0-	-112	-0-		40 1	128 9	680 3	Y		116	117 1				-0-
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-		79 1	129 9	718 3	Y		117	117 1				-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		97 1	169 9	757 3	Y		154	134 1				20
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		75 1	184 9	1327 3	Y		167	162 1				25
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1319 3		165 9	Y		150	144 1				31
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469																	
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-		67 1	160 9	860 3	Y		145	143 1				2
09	1110 N	969	-0-	-141	-0-		44 1	169 9	756 3	Y		154	156 1				-0-
10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-		88 1	172 9	799 3	Y		156	156 1				-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		108 1	227 9	842 3	Y		206	179 1				27
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		50 1	229 9	884 3	Y		208	204 1				31
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		879 3		207 9	Y		188	181 1				38
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510																	
08	1147 N	1067	-0-	-80	-0-		67 1	140 9	860 3	Y		127	126 1				1
09	1080 N	929	-0-	-151	-0-		42 1	169 9	718 3	Y		154	155 1				-0-
10	1147 N	1014	-0-	-133	-0-		84 1	172 9	758 3	Y		156	156 1				-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		102 1	227 9	800 3	Y		206	179 1				27
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		57 1	206 9	1003 3	Y		187	185 1				29
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		998 3		186 9	Y		169	164 1				34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	82	1	1046	3	Y	55	55	1	-0-				
09	1200 N	540	-0-	-660	-0-	61	9	492	3	Y	17	17	1	-0-				
10	1302 N	715	-0-	-587	-0-	29	1	623	3	Y	21	21	1	-0-				
11	1140 N	772	-0-	-368	-0-	19	9	657	3	Y	28	24	1	4				
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	3	Y	62	57	1	9				
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	23	9	62	9	Y	56	54	1	11				
						84	1											
						31	9											
						65	1											
						68	9											
						1133	3											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591																		
08	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	117	1	1501	3	Y	27	26	1	1				
09	1650 N	1286	-0-	-364	-0-	30	9	1132	3	Y	80	81	1	-0-				
10	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	66	1	1435	3	Y	98	98	1	-0-				
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	88	9	1514	3	Y	129	112	1	17				
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	159	1	1649	3	Y	167	159	1	25				
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	108	9	165	9	Y	150	144	1	31				
						194	1											
						142	9											
						93	1											
						184	9											
						1639	3											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551																		
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	3	Y	145	143	1	2				
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	160	9	694	3	Y	16	18	1	-0-				
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	Y	20	20	1	-0-				
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	18	9	928	3	Y	26	23	1	3				
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	97	1	1190	3	Y	62	57	1	8				
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	22	9	62	9	Y	56	54	1	10				
						119	1											
						29	9											
						67	1											
						68	9											
						1183	3											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987																		
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	91	1	1163	3	Y	91	90	1	1				
09	1380 N	646	-0-	-734	-0-	100	9	590	3	Y	19	20	1	-0-				
10	1488 N	714	-0-	-774	-0-	35	1	623	3	Y	20	20	1	-0-				
11	1320 N	770	-0-	-550	-0-	21	9	657	3	Y	26	23	1	3				
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	69	1	918	3	Y	42	39	1	6				
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	22	9	41	9	Y	37	35	1	8				
						84	1											
						29	9											
						52	1											
						46	9											
						912	3											

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883											
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	21	RRCID -> 272611		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH		7995	PERF. 8436	- 13087		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2825 N	2718	-0-	-107	-0-	186	1	150	9	2382	3	Y	136	134	1	2
09	1110 N	544	-0-	-566	-0-	22	1	153	9	369	3	Y	139	141	1	-0-
10	1147 X	981	-0-	-166	-0-	72	1	259	9	650	3	Y	235	235	1	-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	340	9	686	3	Y	309	269	1	40
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	184	9	1207	3	Y	167	178	1	29
01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1200	3			165	9	Y	150	147	1	32
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	23	RRCID -> 272612		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH		8024	PERF. 8544	- 13112		
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	121	1	150	9	1547	3	Y	136	134	1	2
09	1410 N	720	-0-	-690	-0-	34	1	101	9	585	3	Y	92	94	1	-0-
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	114	1	172	9	1029	3	Y	156	156	1	-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	139	1	227	9	1085	3	Y	206	179	1	27
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	229	9	1513	3	Y	208	204	1	31
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1504	3			207	9	Y	188	181	1	38
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	7	RRCID -> 272613		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH		8355	PERF. 8355	- 13651		
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	20	9	784	3	Y	18	18	1	-0-
09	660 N	387	-0-	-273	-0-	21	1	13	9	353	3	Y	12	12	1	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	22	9	623	3	Y	20	20	1	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	84	1	29	9	657	3	Y	26	23	1	3
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	23	9	816	3	Y	21	21	1	3
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	811	3			21	9	Y	19	18	1	4
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	10	RRCID -> 272615		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH		7861	PERF. 8347	- 13559		
08	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	72	1	80	9	928	3	Y	73	73	1	-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	88	9	1324	3	Y	80	80	1	-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	186	1	108	9	1679	3	Y	98	98	1	-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	226	1	142	9	1770	3	Y	129	112	1	17
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	91	9	1496	3	Y	83	86	1	14
01	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1487	3			83	9	Y	75	73	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	153 1	1959 3	Y	123	121 1	2			
09	3000 N	3395	-0-	395	395	135 9	3099 3	Y	104	106 1	-0-			
10	3100 N	6256	-0-	3156	3551	182 1	5457 3	Y	176	176 1	-0-			
11	3000 N	6744	-0-	3744	7295	114 9	5754 3	Y	231	201 1	30			
12	9003 X	1708	-0-	-7295	-0-	605 1	1530 3	Y	83	97 1	16			
01	6262 X	1604	-0-	-4658	-0-	254 9	83 9	Y	75	75 1	16			
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
08	1829 X	1684	-0-	-145	-0-	113 1	1451 3	Y	109	108 1	1			
09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	120 9	1928 3	Y	123	124 1	-0-			
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	113 1	2545 3	Y	156	156 1	-0-			
11	3000 N	3255	-0-	255	255	135 9	2685 3	Y	206	179 1	27			
12	2850 N	2595	-0-	-255	-0-	282 1	2261 3	Y	187	186 1	28			
01	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	172 9	186 9	Y	169	164 1	33			
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
08	1612 N	1006	-0-	-606	-0-	68 1	877 3	Y	55	55 1	-0-			
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	61 9	1153 3	Y	96	96 1	-0-			
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	68 1	1463 3	Y	117	117 1	-0-			
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	106 9	1542 3	Y	154	134 1	20			
12	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	162 1	987 3	Y	63	71 1	12			
01	1767 N	1043	-0-	-724	-0-	129 9	62 9	Y	56	56 1	12			
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	197 1	1518 3	Y	109	108 1	1			
09	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	169 9	961 3	Y	173	174 1	-0-			
10	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	113 1	1015 3	Y	176	176 1	-0-			
11	1680 N	1462	-0-	-218	-0-	194 9	1071 3	Y	231	201 1	30			
12	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	137 1	697 3	Y	250	243 1	37			
01	1240 N	941	-0-	-299	-0-	254 9	248 9	Y	225	216 1	46			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1240 N	929	-0-	-311	-0-	66	1	843	3	Y	18	18	1	-0-
09	930 N	748	-0-	-182	-0-	20	9	667	3	Y	38	38	1	-0-
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	39	1	704	3	Y	39	39	1	-0-
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	42	9	743	3	Y	51	45	1	6
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	3	Y	62	59	1	9
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	43	9	62	9	Y	56	54	1	11
						95	1							
						56	9							
						57	1							
						68	9							
						998	3							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	91	1	1164	3	Y	154	152	1	2
09	1410 N	775	-0-	-635	-0-	169	9	692	3	Y	38	40	1	-0-
10	1457 N	855	-0-	-602	-0-	41	1	731	3	Y	39	39	1	-0-
11	1380 N	926	-0-	-454	-0-	42	9	771	3	Y	51	44	1	7
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	81	1	1275	3	Y	104	96	1	15
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	43	9	103	9	Y	94	90	1	19
						99	1							
						56	9							
						72	1							
						114	9							
						1267	3							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
08	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	101	1	1298	3	Y	91	90	1	1
09	1530 N	1051	-0-	-479	-0-	100	9	872	3	Y	116	117	1	-0-
10	1643 N	1152	-0-	-491	-0-	51	1	921	3	Y	117	117	1	-0-
11	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	128	9	970	3	Y	154	134	1	20
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	3	Y	115	117	1	18
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	129	9	113	9	Y	103	100	1	21
						124	1							
						169	9							
						65	1							
						127	9							
						1132	3							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
08	1581 N	931	-0-	-650	-0-	64	1	827	3	Y	36	35	1	1
09	930 N	716	-0-	-214	-0-	40	9	616	3	Y	58	59	1	-0-
10	1023 N	787	-0-	-236	-0-	36	1	650	3	Y	59	59	1	-0-
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	64	9	686	3	Y	77	67	1	10
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	72	1	867	3	Y	27	32	1	5
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	65	9	26	9	Y	24	24	1	5
						88	1							
						85	9							
						49	1							
						30	9							
						862	3							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	167	1	2142	3	Y	36	35	1	1
						40	9							
09	1920 N	1628	-0-	-292	-0-	90	1	1538	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	180	1	1625	3	Y	-0-			-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	3	Y	-0-			-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	3	Y	83	72	1	11
						91	9							
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1977	3	83	9	Y	75	71	1	15
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	129	1	1653	3	Y	27	26	1	1
						30	9							
09	1800 N	1126	-0-	-674	-0-	62	1	1064	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	125	1	1123	3	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1337	-0-	-403	-0-	152	1	1185	3	Y	-0-			-0-
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	115	1	2023	3	Y	327	286	1	41
						360	9							
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2011	3	323	9	Y	294	278	1	57
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	3	Y	182	180	1	2
						200	9							
09	1800 N	644	-0-	-1156	-0-	35	1	590	3	Y	17	19	1	-0-
						19	9							
10	1860 N	712	-0-	-1148	-0-	69	1	623	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	1800 N	766	-0-	-1034	-0-	84	1	657	3	Y	23	20	1	3
						25	9							
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	3	Y	83	75	1	11
						91	9							
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1302	3	83	9	Y	75	71	1	15
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	106	1	1354	3	Y	141	140	1	1
						155	9							
09	3000 N	3932	-0-	932	932	212	1	3619	3	Y	92	93	1	-0-
						101	9							
10	3100 N	5439	-0-	2339	3271	530	1	4780	3	Y	117	117	1	-0-
						129	9							
11	3000 N	5854	-0-	2854	6125	645	1	5040	3	Y	154	134	1	20
						169	9							
12	11726 X	5601	-0-	-6125	-0-	288	1	5084	3	Y	208	198	1	30
						229	9							
01	5425 X	5260	-0-	-165	-0-	5053	3	207	9	Y	188	180	1	38
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
08	6293 X	3247	-0-	-3046	-0-	223	1	2856	3	Y	153	152	1	1
						168	9							
09	6090 X	1436	-0-	-4654	-0-	74	1	1261	3	Y	92	93	1	-0-
						101	9							
10	6293 X	2639	-0-	-3654	-0-	246	1	2221	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
11	3690 X	2868	-0-	-822	-0-	299	1	2342	3	Y	206	179	1	27
						227	9							
12	3813 X	1133	-0-	-2680	-0-	56	1	986	3	Y	83	94	1	16
						91	9							
01	2728 X	1064	-0-	-1664	-0-	981	3	83	9	Y	75	74	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
08	1519 N	1098	-0-	-421	-0-	73 1	931 3	Y	85	84 1				1
09	1200 N	520	-0-	-680	-0-	94 9	384 3	Y	104	105 1				-0-
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	22 1	677 3	Y	176	176 1				-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	114 9	714 3	Y	232	202 1				30
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	75 1	1955 3	Y	104	115 1				19
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	194 9	103 9	Y	94	93 1				20
						91 1								
						255 9								
						111 1								
						114 9								
						1944 3								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	85 1	1093 3	Y	70	69 1				1
09	1140 N	561	-0-	-579	-0-	77 9	493 3	Y	35	36 1				-0-
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	29 1	866 3	Y	59	59 1				-0-
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	39 9	914 3	Y	77	67 1				10
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	96 1	1156 3	Y	83	80 1				13
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	65 9	83 9	Y	75	72 1				16
						117 1								
						85 9								
						65 1								
						91 9								
						1149 3								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859														
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	100 1	1281 3	Y	36	35 1				1
09	1020 N	932	-0-	-88	-0-	40 9	820 3	Y	58	59 1				-0-
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	48 1	866 3	Y	59	59 1				-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64 9	914 3	Y	77	67 1				10
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	96 1	1310 3	Y	62	62 1				10
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	65 9	62 9	Y	56	55 1				11
						117 1								
						85 9								
						74 1								
						68 9								
						1302 3								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	96 1	1231 3	Y	73	73 1				-0-
09	1020 N	765	-0-	-255	-0-	80 9	673 3	Y	48	48 1				-0-
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	39 1	853 3	Y	59	59 1				-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	53 9	899 3	Y	77	67 1				10
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	94 1	1105 3	Y	75	74 1				11
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	65 9	75 9	Y	68	66 1				13
						115 1								
						85 9								
						63 1								
						83 9								
						1099 3								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868													
08	9021 X	7401	-0-	-1620	-0-	504 1	6457 3	Y	400	395	1		5
						440 9							
09	8730 X	5716	-0-	-3014	-0-	293 1	4999 3	Y	385	390	1		-0-
						424 9							
10	8432 X	6294	-0-	-2138	-0-	585 1	5279 3	Y	391	391	1		-0-
						430 9							
11	7920 X	6845	-0-	-1075	-0-	712 1	5568 3	Y	514	449	1		65
						565 9							
12	8184 X	7615	-0-	-569	-0-	378 1	6665 3	Y	520	508	1		77
						572 9							
01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	6622 3	516 9	Y	469	453	1		93
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832													
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	145 1	1855 3	N	109	108	1		1
						120 9							
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	174 1	2973 3	N	212	213	1		-0-
						233 9							
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	348 1	3141 3	N	215	215	1		-0-
						237 9							
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	424 1	3312 3	N	283	246	1		37
						311 9							
12	3503 X	3235	-0-	-268	-0-	160 1	2823 3	N	229	231	1		35
						252 9							
01	3720 X	3032	-0-	-688	-0-	2805 3	227 9	N	206	200	1		41
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083													
08	5115 X	4787	-0-	-328	-0-	328 1	4199 3	N	236	233	1		3
						260 9							
09	4950 X	2696	-0-	-2254	-0-	138 1	2346 3	N	193	196	1		-0-
						212 9							
10	5270 X	2969	-0-	-2301	-0-	275 1	2478 3	N	196	196	1		-0-
						216 9							
11	5100 X	3229	-0-	-1871	-0-	334 1	2612 3	N	257	224	1		33
						283 9							
12	5270 X	2398	-0-	-2872	-0-	117 1	2075 3	N	187	191	1		29
						206 9							
01	4774 X	2249	-0-	-2525	-0-	2063 3	186 9	N	169	164	1		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	343 1	4401 3	Y	127	126	1			1
09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	140 9	2242 3	Y	137	138	1			-0-
10	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	132 1	2370 3	Y	139	139	1			-0-
11	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	151 9	2499 3	Y	183	160	1			23
12	3224 X	1435	-0-	-1789	-0-	263 1	1224 3	Y	129	132	1			20
01	2914 X	1345	-0-	-1569	-0-	153 9	128 9	Y	116	113	1			23
						320 1								
						201 9								
						69 1								
						142 9								
						1217 3								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
08	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	264 1	3389 3	Y	163	161	1			2
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	179 9								
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	271 1	4614 3	Y	-0-	2	1			-0-
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	540 1	4874 3	Y	-0-					-0-
12	4588 X	3818	-0-	-770	-0-	657 1	5141 3	Y	-0-					-0-
01	5425 X	3582	-0-	-1843	-0-	190 1	3349 3	Y	254	221	1			33
						279 9								
						3330 3	252 9	Y	229	217	1			45
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
08	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	122 1	1569 3	Y	127	126	1			1
09	1860 N	871	-0-	-989	-0-	140 9	782 3	Y	39	40	1			-0-
10	2046 N	960	-0-	-1086	-0-	46 1	826 3	Y	39	39	1			-0-
11	1770 N	1038	-0-	-732	-0-	43 9	871 3	Y	51	44	1			7
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	91 1	1139 3	Y	123	113	1			17
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43 9	122 9	Y	111	106	1			22
						111 1								
						56 9								
						65 1								
						135 9								
						1132 3								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
08	5766 X	4050	-0-	-1716	-0-	281 1	3609 3	N	145	143	1			2
09	5580 X	2803	-0-	-2777	-0-	160 9	2564 3	N	81	83	1			-0-
10	5394 X	3097	-0-	-2297	-0-	150 1	2707 3	N	82	82	1			-0-
11	4320 X	3339	-0-	-981	-0-	89 9	2855 3	N	108	95	1			13
12	4464 X	3152	-0-	-1312	-0-	300 1	2788 3	N	187	174	1			26
01	4061 X	2958	-0-	-1103	-0-	90 9	186 9	N	169	162	1			33
						365 1								
						119 9								
						158 1								
						206 9								
						2772 3								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		267 1	120 9	3423 3	Y		109	108 1				1
09	2880 X	2790	-0-	-90	-0-		148 1	117 9	2525 3	Y		106	107 1				-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		296 1	118 9	2667 3	Y		107	107 1				-0-
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		360 1	155 9	2813 3	Y		141	123 1				18
12	2976 X	1609	-0-	-1367	-0-		84 1	46 9	1479 3	Y		42	52 1				8
01	3286 X	1512	-0-	-1774	-0-		1471 3		41 9	Y		37	37 1				8
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027																	
08	8680 X	7485	-0-	-1195	-0-		503 1	540 9	6442 3	Y		491	486 1				5
09	8400 X	5592	-0-	-2808	-0-		289 1	382 9	4921 3	Y		347	352 1				-0-
10	8308 X	6161	-0-	-2147	-0-		576 1	387 9	5198 3	Y		352	352 1				-0-
11	8040 X	6693	-0-	-1347	-0-		701 1	509 9	5483 3	Y		463	403 1				60
12	8308 X	5234	-0-	-3074	-0-		261 1	366 9	4607 3	Y		333	340 1				53
01	6417 X	4907	-0-	-1510	-0-		4577 3		330 9	Y		300	292 1				61
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543																	
08	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-		113 1	220 9	1450 3	Y		200	198 1				2
09	1830 X	1065	-0-	-765	-0-		50 1	169 9	846 3	Y		154	156 1				-0-
10	1984 X	1165	-0-	-819	-0-		99 1	172 9	894 3	Y		156	156 1				-0-
11	1920 X	1289	-0-	-631	-0-		120 1	227 9	942 3	Y		206	179 1				27
12	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-		594 1	279 9	10490 3	Y		254	243 1				38
01	3100 N	10681	-0-	7581	7581		10429 3		252 9	Y		229	221 1				46
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041																	
08	93000 X	92348	-0-	-652	-0-		12513 1	4632 9	75203 3	Y		4211	4076 1				135
09	90000 X	88943	-0-	-1057	-0-		11294 1	6070 9	71579 3	Y		5518	5255 1				398
10	93000 X	89988	-0-	-3012	-0-		12084 1	6764 9	71140 3	Y		6149	6547 1				-0-
11	90000 X	82547	-0-	-7453	-0-		8957 1	5250 9	68340 3	Y		4773	4773 1				-0-
12	93000 X	76968	-0-	-16032	-0-		6338 1	4817 9	65813 3	Y		4379	4379 1				-0-
01	76694 X	73780	-0-	-2914	-0-		6449 1	4530 9	62801 3	Y		4118	4118 1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	98891 X	98891	-0-	-0-	-0-	13500	1	81138	3	Y	3866	3743	1	123
09	94913 X	94913	-0-	-0-	-0-	4253	9	12132	1	Y	5352	5091	1	384
10	97557 X	93358	-0-	-4199	-0-	5887	9	12656	1	Y	5630	6014	1	-0-
11	94410 X	84297	-0-	-10113	-0-	6193	9	9236	1	Y	4169	4169	1	-0-
12	97557 X	77963	-0-	-19594	-0-	4586	9	6415	1	Y	4490	4490	1	-0-
01	80104 X	73521	-0-	-6583	-0-	4939	9	6468	1	Y	3695	3695	1	-0-
						4065	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137														
08	151900 X	102002	-0-	-49898	-0-	13750	1	82636	3	N	5105	4942	1	163
09	147000 X	96860	-0-	-50140	-0-	5616	9	12293	1	N	6049	5775	1	437
10	140306 X	91004	-0-	-49302	-0-	6654	9	12230	1	N	6157	6594	1	-0-
11	116820 X	79317	-0-	-37503	-0-	6773	9	8593	1	N	4686	4686	1	-0-
12	103881 X	72683	-0-	-31198	-0-	5155	9	5933	1	N	4672	4672	1	-0-
01	101990 X	67803	-0-	-34187	-0-	5139	9	5905	1	N	3987	3987	1	-0-
						4386	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300														
08	89187 X	55899	-0-	-33288	-0-	7417	1	44578	3	N	3549	3436	1	113
09	86310 X	53867	-0-	-32443	-0-	3904	9	6722	1	N	4130	3945	1	298
10	79050 X	53617	-0-	-25433	-0-	4543	9	7087	1	N	4373	4671	1	-0-
11	64680 X	50928	-0-	-13752	-0-	4810	9	5397	1	N	3953	3953	1	-0-
12	58001 X	46080	-0-	-11921	-0-	4348	9	3702	1	N	3583	3583	1	-0-
01	55893 X	44489	-0-	-11404	-0-	3941	9	3797	1	N	3376	3376	1	-0-
						3714	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137														
08	170252 X	120844	-0-	-49408	-0-	16156	1	97102	3	N	6896	6676	1	220
09	164760 X	115043	-0-	-49717	-0-	7586	9	14431	1	N	8316	7936	1	600
10	162285 X	108087	-0-	-54198	-0-	9148	9	14346	1	N	8437	9037	1	-0-
11	143910 X	94741	-0-	-49169	-0-	9281	9	10151	1	N	6488	6488	1	-0-
12	132835 X	88054	-0-	-44781	-0-	7137	9	7090	1	N	6674	6674	1	-0-
01	120838 X	82779	-0-	-38059	-0-	7341	9	7142	1	N	5525	5525	1	-0-
						6078	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			261
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	375	1	1118	2	N	35			296
						39	9							
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	249	1	281	2	N	57	185	1	168
						63	9							
11	3840 X	1826	-0-	-2014	-0-	510	1	1200	2	N	105	79	1	194
						116	9							
12	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	200	1	760	2	N	63			257
						69	9							
01	1581 X	1275	-0-	-306	-0-	218	1	993	2	N	58	189	1	126
						64	9							
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	79	1	3
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	768	2	7	4	Y	159	153	1	9
						175	9							
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	152	156	1	5
						5	4	167	9					
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	Y	176	170	1	11
						8	4	194	9					
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	114	119	1	6
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	3	9	1	-0-
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
08	DLQ G-10	345	-0-	345	833	15	1	277	2	Y	48	46	1	2
						53	9							
09	1621 N	788	-0-	-833	-0-	28	1	658	2	Y	90	80	1	9
						3	4	99	9					
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	Y	56	61	1	3
						2	4	62	9					
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	50	46	1	4
						1	4	55	9					
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	Y	102	93	1	9
						1	4	112	9					
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1314	2	Y	173	176	1	6
						8	4	190	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	840	-0-	840	1432	41	1	742	2	Y	51	48	1	3
						1	4	56	9					
09	1867 N	435	-0-	-1432	-0-	17	1	387	2	Y	26	26	1	3
						2	4	29	9					
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	63	63	1	3
						2	4	69	9					
11	810 N	435	-0-	-375	-0-	25	1	351	2	Y	53	52	1	4
						1	4	58	9					
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	Y	66	64	1	6
						1	4	73	9					
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	6	1	347	2	Y	56	60	1	2
						2	4	62	9					
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			23
09	851 X	-0-	-0-	-851	-0-					N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1708	2	120	9	N	109	95	1	47
11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6012	2	406	9	N	369	329	1	87
12	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7252	2	519	9	N	472	377	1	182
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4056	2	206	9	N	187	336	1	33
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
08	DLQ G-10	3140	-0-	3140	6357	49	1	2640	2	Y	410	368	1	8
						451	9							
09	9267 X	2910	-0-	-6357	-0-	49	1	2459	2	Y	365	318	1	19
						402	9							
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	73	1	2652	2	Y	406	395	1	9
						447	9							
11	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	83	1	2511	2	Y	403	355	1	19
						443	9							
12	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	88	1	2605	2	Y	432	380	1	22
						475	9							
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	100	1	2766	2	Y	386	395	1	13
						425	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	T. A.	78	-0-	78	78	14	2	64	9	N	58	1	8	159
11	T. A.	326	-0-	326	404	311	2	15	9	N	14			173
12	425 X	21	-0-	-404	-0-	17	2	4	9	N	4			177
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT./// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
GATES 010 CHK-B TR 1															//CONT./// 781915														
WELL #:															6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3978	2	190	9	N	173	171	1					48									
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2	174	9	N	158							206									
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4296	2	200	9	N	182	375	1					13									
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2	189	9	N	172	70	1					115									
12	4309 X	3694	-0-	-615	-0-	-0-	-0-	3521	2	173	9	N	157	112	1		1	8		159									
01	4495 X	2287	-0-	-2208	-0-	-0-	-0-	2177	2	110	9	N	100	192	1					67									
GATES 010 CHK-B TR 1																				WELL #:					8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798				
08	DLQ G-10	4727	-0-	4727	9542	73	1	3924	2	Y	664	665	1							14									
						730	9																						
09	13887 X	4345	-0-	-9542	-0-	72	1	3616	2	Y	597	577	1							34									
						657	9																						
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	104	1	3750	2	Y	661	680	1							15									
						727	9																						
11	4650 X	4326	-0-	-324	-0-	117	1	3508	2	Y	637	619	1							33									
						701	9																						
12	4805 X	4607	-0-	-198	-0-	126	1	3744	2	Y	670	664	1							39									
						737	9																						
01	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	137	1	3797	2	Y	649	667	1							21									
						714	9																						
GATES 010 CHK-B TR 1																				WELL #:					11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605				
08	9734 X	9715	-0-	-19	-0-	604	1	8299	2	N	738	743	1							56									
						812	9																						
09	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	617	1	8460	2	N	714	548	1							222									
						13	4	785	9																				
10	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	946	1	8904	2	N	738	851	1							109									
						48	4	812	9																				
11	10800 X	10062	-0-	-738	-0-	1107	1	8149	2	N	693	705	1				1	8		96									
						44	4	762	9																				
12	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	1350	1	10484	2	N	748	660	1							184									
						37	4	823	9																				
01	10695 X	9406	-0-	-1289	-0-	1026	1	7529	2	N	710	800	1							94									
						70	4	781	9																				
GATES 010 CHK-B 1286																				WELL #:					4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641				
08	DLQ G-10	547	-0-	547	1094	457	2	90	9	Y	82	70	1							39									
09	1720 N	626	-0-	-1094	-0-	508	2	118	9	Y	107	103	1							43									
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	674	2	160	9	Y	145	127	1							61									
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	384	2	92	9	Y	84	82	1							63									
12	651 N	483	-0-	-168	-0-	380	2	103	9	Y	94	109	1							48									
01	837 N	620	-0-	-217	-0-	489	2	131	9	Y	119	130	1							37									
GATES 010 CHK-B 1286																				WELL #:					5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814				
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	3950	1797	2	188	9	Y	171	149	1							81									
09	5699 X	1749	-0-	-3950	-0-	1538	2	211	9	Y	192	196	1							77									
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1209	2	173	9	Y	157	168	1							66									
11	1920 X	1723	-0-	-197	-0-	1494	2	229	9	Y	208	118	1							156									
12	1984 X	1819	-0-	-165	-0-	1576	2	243	9	Y	221	264	1							113									
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1318	2	223	9	Y	203	253	1							63									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: M 1																	
RRCID -> 260483																	
COMPL. DATE 10/28/2010																	
TOTAL DEPTH 8305																	
PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GATES 010 CHK-A TR3																	
WELL #: L 2H																	
RRCID -> 260516																	
COMPL. DATE 06/11/2011																	
TOTAL DEPTH 8235																	
PERF. 8510 - 14674																	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	162	1	3189	2	Y	214	194	1			20	
						2	4	235	9								
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	192	1	2723	2	Y	242	257	1			5	
						1	4	266	9								
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	202	1	2623	2	Y	249	235	1			19	
						1	4	274	9								
12	3534 X	2565	-0-	-969	-0-	137	1	2123	2	Y	272	277	1			14	
						6	4	299	9								
01	3534 X	2497	-0-	-1037	-0-	4	1	2194	2	Y	258	267	1			5	
						15	4	284	9								
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: 3H																	
RRCID -> 260517																	
COMPL. DATE 05/04/2011																	
TOTAL DEPTH 8066																	
PERF. 8301 - 14394																	
08	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-					89	
09	3240 X	3047	-0-	-193	-0-	2838	2			N	190					92	
10	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	2996	2	163	9	N	148	187	1			53	
11	3570 X	3126	-0-	-444	-0-	2971	2	155	9	N	141	89	1	1	8	104	
12	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	2946	2	154	9	N	140	51	1			193	
01	3162 X	1389	-0-	-1773	-0-	1312	2	77	9	N	70	190	1			73	
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: 4H																	
RRCID -> 260528																	
COMPL. DATE 05/10/2011																	
TOTAL DEPTH 8089																	
PERF. 8351 - 14402																	
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5135	2	196	9	N	178	101	1			143	
09	5340 X	3951	-0-	-1389	-0-	3823	2	128	9	N	116	188	1			71	
10	5518 X	4048	-0-	-1470	-0-	3884	2	164	9	N	149	168	1			52	
11	5370 X	3842	-0-	-1528	-0-	3681	2	161	9	N	146	89	1			109	
12	5456 X	3031	-0-	-2425	-0-	2849	2	182	9	N	165	95	1			179	
01	5332 X	531	-0-	-4801	-0-	477	2	54	9	N	49	176	1			52	
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: E 2H																	
RRCID -> 260652																	
COMPL. DATE 05/10/2011																	
TOTAL DEPTH 7779																	
PERF. N/A																	
08	3100 N	4214	-0-	1114	2858	264	1	3620	2	N	300	304	1			56	
						330	9										
09	6475 X	3617	-0-	-2858	-0-	223	1	3060	2	N	299	187	1			168	
						5	4	329	9								
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	350	1	3295	2	N	346	440	1	1	8	73	
						18	4	381	9								
11	4140 X	3345	-0-	-795	-0-	362	1	2664	2	N	277	223	1			127	
						14	4	305	9								
12	4278 X	1419	-0-	-2859	-0-	149	1	1157	2	N	99	95	1	1	8	130	
						4	4	109	9								
01	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	340	1	2493	2	N	360	460	1			30	
						23	4	396	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR 1															
		WELL #:		1H	RRCID ->	261331	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL	DEPTH	8027	PERF.	8451 - 15578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GATES 010 CHK-A TR3															
		WELL #:		1H	RRCID ->	261450	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL	DEPTH	8201	PERF.	8475 - 15216		
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-				27	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	31				58	
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	171	2	36	9	N	33			91	
11	262 X	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	N	38			129	
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	428	2	1	4	N	2			131	
						2	9								
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	214	2	1	4	N	47	146	1	32	
						52	9								
GATES 010 CHK-B TR 1															
		WELL #:		2H	RRCID ->	261561	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL	DEPTH	8106	PERF.	13320 - 13532		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
GATES 010 CHK-B TR 1															
		WELL #:		5H	RRCID ->	261826	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	8084	PERF.	8445 - 14335		
08	4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3804	2	160	9	N	145	92	1	58	
09	4170 X	3411	-0-	-759	-0-	3280	2	131	9	N	119			177	
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3940	2	166	9	N	151	267	1	61	
11	3840 X	3647	-0-	-193	-0-	3491	2	156	9	N	142	90	1	113	
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5118	2	231	9	N	210	173	1	149	
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6356	2	243	9	N	221	355	1	15	
PGE BROWNE															
		WELL #:		E 1H	RRCID ->	263096	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	7942	PERF.	8351 - 13086		
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2450	2	118	9	N	107			175	
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	818	2	96	9	N	87	187	1	75	
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	4	2	206	9	N	187	187	1	75	
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			75	
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	6	2	230	9	N	209	189	1	95	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			95	
PGE BROWNE															
		WELL #:		C 1H	RRCID ->	263113	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	7926	PERF.	8629 - 14250		
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	159	2	140	9	N	127			334	
09	780 X	305	-0-	-475	-0-	183	2	122	9	N	111	186	1	259	
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	45	190	1	114	
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	102	45	1	171	
12	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1225	2	179	9	N	163	50	1	283	
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1314	2	64	9	N	58	278	1	63	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC											//CONT.// 781915														
PGE BROWNE											WELL #: C 2H			RRCID -> 263118			COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 7952			PERF. 8330 - 13914		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-		5391	2	545	9	N	495	435	1		1 8	183							
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-		5069	2	521	9	N	474	552	1		1 8	104							
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-		4150	2	521	9	N	474	530	1			48							
11	8610 X	4854	-0-	-3756	-0-	-0-		4279	2	575	9	N	523	342	1		1 8	228							
12	6324 X	4353	-0-	-1971	-0-	-0-		3797	2	556	9	N	505	519	1		1 8	213							
01	5921 X	4423	-0-	-1498	-0-	-0-		3828	2	595	9	N	541	629	1			125							

GATES 010 CHK-A TR3											WELL #: L 1H			RRCID -> 263434			COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8273			PERF. 8419 - 15039		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1			Y	5	5	8			-0-							
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-		18	9	528	2	Y	16	8	1		7 8	1							
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1171	2	Y	126	121	1		3 8	3							
11	1350 X	1134	-0-	-216	-0-	-0-		139	9																
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	891	2	Y	159	144	1		6 8	12							
01	1395 X	134	-0-	-1261	-0-	-0-		175	9																
								81	1	1254	2	Y	182	177	1		8 8	9							
								4	4	200	9														
								57	2	77	9	Y	70	77	1		1 8	1							

PGE BROWNE											WELL #: E 2H			RRCID -> 265076			COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 7904			PERF. 8453 - 13272		
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-		2481	2	248	9	N	225	148	1			140							
09	1290 X	1222	-0-	-68	-0-	-0-		1071	2	151	9	N	137	179	1			98							
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-		458	2	50	9	N	45					143							
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-						N	1	111	1			33							
12	2139 X	20	-0-	-2119	-0-	-0-		20	2			N	-0-					33							
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-		2164	2	271	9	N	246	130	1			149							

FAITH-BONITA											WELL #: A 1H			RRCID -> 265617			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 7095			PERF. 7524 - 15825		
08	DLQ G-10	564	-0-	564	1606			29	1	335	2	Y	182	191	0			9							
								200	9																
09	2913 N	1307	-0-	-1606	-0-	-0-		42	1	722	2	Y	494	477	0			26							
								543	9																
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1023	2	Y	366	372	0			20							
								403	9																
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-		284	1	1005	2	Y	239	245	0			14							
								263	9																
12	1364 X	991	-0-	-373	-0-	-0-		104	1	556	2	Y	301	298	0			17							
								331	9																
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-		274	1	2393	2	Y	479	467	0			29							
								527	9																

GATES 010 CHK-B TR 1											WELL #: D 5H			RRCID -> 266065			COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 7633			PERF. 8057 - 13482		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58							

GATES 010 CHK-B TR 1											WELL #: D 6H			RRCID -> 266067			COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 7669			PERF. 8251 - 14130		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	18	1			116							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																																										
FAITH-BONITA															WELL #: D 2H															RRCID -> 266886															COMPL. DATE 07/07/2012															TOTAL DEPTH 7086															PERF. 7644 - 13843														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
08	DLQ	G-10	2504	-0-		2504		4988		264	1	1879	2	Y		328		330	0				16																																																																		
09		7020 X	2032	-0-		-4988		-0-		361	9	1511	2	Y		283		284	0				15																																																																		
10		2071 X	2071	-0-		-0-		-0-		210	1	1439	2	Y		235		237	0				13																																																																		
11		5027 X	5027	-0-		-0-		-0-		311	9	3462	2	Y		550		531	0				32																																																																		
12		2511 X	1746	-0-		-765		-0-		373	1	1110	2	Y		209		229	0				12																																																																		
01		2077 X	1607	-0-		-470		-0-		259	9	957	2	Y		200		200	0				12																																																																		
										960	1																																																																														
										605	9																																																																														
										406	1																																																																														
										230	9																																																																														
										430	1																																																																														
										220	9																																																																														
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: F 3H															RRCID -> 268056															COMPL. DATE 05/21/2012															TOTAL DEPTH 7799															PERF. 8445 - 16312														
08	DLQ	G-10	3395	-0-		3395		5489		709	1	2366	2	Y		291		301	1				31																																																																		
09		8914 X	3425	-0-		-5489		-0-		320	9	2465	2	Y		271		214	1				88																																																																		
10		3997 X	3997	-0-		-0-		-0-		653	1	298	9																																																																												
11		4296 X	4296	-0-		-0-		-0-		9	4	2923	2	Y		315		354	1				49																																																																		
12		4395 X	4395	-0-		-0-		-0-		31	4	347	9																																																																												
01		3999 X	3455	-0-		-544		-0-		744	1	3164	2	Y		320		258	1		1	8	110																																																																		
										36	4	352	9																																																																												
										661	1	3333	2	Y		323		383	1				50																																																																		
										46	4	355	9																																																																												
										458	1	2612	2	Y		326		359	1				17																																																																		
										26	4	359	9																																																																												
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: F 4H															RRCID -> 268132															COMPL. DATE 05/29/2012															TOTAL DEPTH 7766															PERF. 8324 - 12765														
08	DLQ	G-10	2234	-0-		2234		3665		462	1	1542	2	Y		209		212	1				22																																																																		
09		6136 X	2471	-0-		-3665		-0-		230	9	1794	2	Y		178		142	1				58																																																																		
10		2688 X	2688	-0-		-0-		-0-		475	1	196	9																																																																												
11		2975 X	2975	-0-		-0-		-0-		6	4	1978	2	Y		198		225	1				31																																																																		
12		3035 X	3035	-0-		-0-		-0-		471	1	218	9																																																																												
01		2697 X	2495	-0-		-202		-0-		21	4	2180	2	Y		234		184	1				81																																																																		
										513	1	257	9																																																																												
										25	4	2289	2	Y		237		281	1				37																																																																		
										454	1	261	9																																																																												
										31	4	1890	2	Y		231		256	1				12																																																																		
										332	1	254	9																																																																												
										19	4																																																																														
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: A 6H															RRCID -> 268136															COMPL. DATE 05/29/2012															TOTAL DEPTH 7790															PERF. 8344 - 16860														
08		2263 X	1943	-0-		-320		-0-		255	1	1336	2	N		320		260	1		1	8	166																																																																		
09		2190 X	740	-0-		-1450		-0-		352	9																																																																														
10		2263 X	1267	-0-		-996		-0-		520	2	220	9	N		200							366																																																																		
11		2100 X	-0-	-0-		-2100		-0-		1047	2	220	9	N		200		369	1				197																																																																		
12		2170 X	-0-	-0-		-2170		-0-						N		8							205																																																																		
*01		1271 N	-0-	-0-		-1271		-0-						N		-0-							205																																																																		
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: A 3H															RRCID -> 268137															COMPL. DATE 06/04/2012															TOTAL DEPTH 8107															PERF. 8361 - 12119														
08		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-							115																																																																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-							115																																																																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-							115																																																																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-							115																																																																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-							115																																																																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-							115																																																																		
														N		-0-							115																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	244 1	1280 2	N	131	154 1				131
09	840 X	741	-0-	-99	-0-	144 9								
10	1395 X	1210	-0-	-185	-0-	608 2	133 9	N	121					252
11	1620 X	680	-0-	-940	-0-	1108 2	102 9	N	93	188 1				157
12	1674 X	1162	-0-	-512	-0-	507 2	173 9	N	157					314
01	1209 X	1156	-0-	-53	-0-	1098 2	64 9	N	58	190 1				182
						1025 2	131 9	N	119	186 1				115
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	236	-0-	236	236	33 1	118 2	Y	77	73 0				4
						85 9								
12	1169 X	933	-0-	-236	-0-	198 1	544 2	Y	174	168 0				10
						191 9								
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	365 1	819 2	Y	303	295 0				18
						333 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
08	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	345 1	1162 2	Y	25	26 0				1
						28 9								
09	1798 X	263	-0-	-1535	-0-	101 1	162 2	Y	-0-	1 0				-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	2 2	80 9	Y	73	69 0				4
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	346 1	1619 2	Y	244	234 0				14
						268 9								
12	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	286 1	1277 2	Y	116	124 0				6
						128 9								
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	311 1	1223 2	Y	91	92 0				5
						100 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
08	DLQ G-10	5190	-0-	5190	11331	1031 1	3942 2	Y	197	195 0				10
						217 9								
09	17114 X	5783	-0-	-11331	-0-	1103 1	4384 2	Y	269	265 0				14
						296 9								
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	931 1	3806 2	Y	223	225 0				12
						245 9								
11	6270 X	3614	-0-	-2656	-0-	917 1	2530 2	Y	152	155 0				9
						167 9								
12	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	927 1	5070 2	Y	296	289 0				16
						326 9								
01	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	931 1	5022 2	Y	303	301 0				18
						333 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	Y	-0-					-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 2	Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																															
FAITH SANDY DIM																															
WELL #: F 2H												RRCID -> 268749				COMPL. DATE 07/26/2012				TOTAL DEPTH 6185				PERF. 6350 - 12544							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
08	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3336			181 1			976 2	Y	132		177 1			98													
09	5451 X	2115	-0-	-3336	-0-			145 9			1694 2	Y	175					273													
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-			228 1			1274 2	Y	147		375 1			45													
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-			193 9			1727 2	Y	79					124													
12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-			211 1			1859 2	Y	214		169 1			169													
01	1643 X	1324	-0-	-319	-0-			162 9			1006 2	Y	114		192 1			91													
								239 1																							
								87 9																							
								255 1																							
								235 9																							
								193 1																							
								125 9																							
FAITH-YANA												WELL #: A 1H				RRCID -> 268750				COMPL. DATE 07/16/2012				TOTAL DEPTH 7345				PERF. 7509 - 14729			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	10	-0-	10	10			1 1			3 2	Y	5		5 0			-0-													
12	34 X	24	-0-	-10	-0-			6 9			6 2	Y	15		14 0			1													
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-			17 9			117 2	Y	14		14 0			1													
								60 1																							
								15 9																							
FAITH BONITA L UNIT												WELL #: I 1H				RRCID -> 268751				COMPL. DATE 04/30/2012				TOTAL DEPTH 7043				PERF. 7023 - 14319			
08	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2226			780 2			281 9	Y	255		255 0			13													
09	3000 N	1062	-0-	-1938	288			783 2			279 9	Y	254		254 0			13													
10	2159 N	1871	-0-	-288	-0-			550 1			1036 2	Y	259		258 0			14													
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			285 9			494 2	Y	181		185 0			10													
12	1085 N	924	-0-	-161	-0-			328 1			524 2	Y	188		188 0			10													
01	1674 N	387	-0-	-1287	-0-			199 9			22 2	Y	152		153 0			9													
								193 1																							
								207 9																							
								198 1																							
								167 9																							
FAITH-YANA												WELL #: A 2H				RRCID -> 268752				COMPL. DATE 07/13/2012				TOTAL DEPTH 7184				PERF. 7596 - 14518			
08	DLQ G-10	1876	-0-	1876	4697			179 1			1485 2	Y	193		198 0			10													
09	5923 X	1226	-0-	-4697	-0-			212 9			1059 2	Y	23		32 0			1													
10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-			142 1			1208 2	Y	21		21 0			1													
11	3270 X	768	-0-	-2502	-0-			25 9			630 2	Y	17		17 0			1													
12	2821 X	550	-0-	-2271	-0-			164 1			438 2	Y	16		16 0			1													
01	1891 X	88	-0-	-1803	-0-			23 9			56 2	Y	3		4 0			-0-													
								119 1																							
								19 9																							
								94 1																							
								18 9																							
								29 1																							
								3 9																							
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: A 8H				RRCID -> 269321				COMPL. DATE 05/29/2012				TOTAL DEPTH 8132				PERF. 8247 - 12858			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2621 2	227 9	N	206	106	1			212
09	3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2125 2	185 9	N	168	182	1			198
10	3007 X	2188	-0-	-819	-0-	2000 2	188 9	N	171	267	1			102
11	2910 X	2093	-0-	-817	-0-	1884 2	209 9	N	190	166	1			126
12	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1523 2	182 9	N	165	94	1			197
01	2852 X	2024	-0-	-828	-0-	1817 2	207 9	N	188	288	1			97
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2354 2	150 9	N	136					175
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2729 2	162 9	N	147	189	1			133
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2509 2	173 9	N	157	163	1			127
11	3330 X	1943	-0-	-1387	-0-	1816 2	127 9	N	115	110	1			132
12	3441 X	2029	-0-	-1412	-0-	1860 2	169 9	N	154	150	1			136
01	2976 X	1957	-0-	-1019	-0-	1789 2	168 9	N	153	190	1			99
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
08	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1564 2	194 9	N	176	182	1			46
09	2490 X	1656	-0-	-834	-0-	1525 2	131 9	N	119					165
10	2573 X	2306	-0-	-267	-0-	2033 2	273 9	N	248	366	1			47
11	2490 X	1373	-0-	-1117	-0-	1198 2	175 9	N	159	100	1			106
12	2325 X	1133	-0-	-1192	-0-	923 2	210 9	N	191	228	1			69
01	2294 X	1168	-0-	-1126	-0-	956 2	212 9	N	193	219	1			43
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4416 2	271 9	N	246	118	1			190
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3831 2	254 9	N	231	183	1			238
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3496 2	221 9	N	201	380	1			59
11	4650 X	4419	-0-	-231	-0-	4162 2	257 9	N	234	168	1			125
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4631 2	284 9	N	258	283	1	1	8	99
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4862 2	262 9	N	238	257	1			80
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
08	DLQ G-10	324	-0-	324	324	6 2	318 9	Y	289	281	0			14
09	627 N	303	-0-	-324	-0-	10 2	293 9	Y	266	266	0			14
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7 2	292 9	Y	265	264	0			15
11	300 N	165	-0-	-135	-0-	1 2	164 9	Y	149	155	0			9
12	310 N	160	-0-	-150	-0-	5 2	155 9	Y	141	142	0			8
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	8 2	260 9	Y	236	230	0			14
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
08	3317 X	2447	-0-	-870	-0-	186 1	2136 2	N	114					143
						125 9								
09	3210 X	1291	-0-	-1919	-0-	101 1	1082 2	N	98					241
						108 9								
10	3317 X	2069	-0-	-1248	-0-	197 1	1747 2	N	114	292	1			63
						125 9								
11	3000 X	2864	-0-	-136	-0-	341 1	2389 2	N	122	83	1			102
						134 9								
12	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	350 1	2557 2	N	136	98	1			140
						150 9								
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	382 1	2326 2	N	128	164	1			104
						141 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																		
GATES 010 CHK-B TR 1																		
WELL #: K 3H RRCID -> 269973													COMPL. DATE 01/29/2013					
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08	2697 X	1657	-0-	-1040	-0-	125 98	1 9	1434 2	N	89			151					
09	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	208 111	1 9	2221 2	N	101			252					
10	2697 X	2289	-0-	-408	-0-	221 111	1 9	1957 2	N	101	280 1		73					
11	2250 X	1871	-0-	-379	-0-	220 109	1 9	1542 2	N	99	94 1		78					
12	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	231 107	1 9	1687 2	N	97			175					
01	2635 X	1942	-0-	-693	-0-	258 114	1 9	1570 2	N	104	185 1		94					
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: K 4H RRCID -> 270019		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053	
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	203 125	1 9	2329 2	N	114	88 1		169					
09	3990 X	573	-0-	-3417	-0-	40 109	1 9	424 2	N	99			268					
10	4123 X	2743	-0-	-1380	-0-	265 129	1 9	2349 2	N	117	259 1		126					
11	4050 X	2615	-0-	-1435	-0-	308 146	1 9	2161 2	N	133	101 1	1 8	157					
12	2666 X	2339	-0-	-327	-0-	264 145	1 9	1930 2	N	132	139 1	1 8	149					
01	2728 X	2585	-0-	-143	-0-	344 147	1 9	2094 2	N	134	186 1		97					
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: K 5H RRCID -> 270020		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354	
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	36	88 1		62					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84			146					
10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	84 157	1 9	747 2	N	143	186 1		103					
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	143 123	1 9	1001 2	N	112	90 1		125					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118	50 1		193					
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	64	140 1		117					
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: K 1H RRCID -> 270021		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869	
08	4154 X	3871	-0-	-283	-0-	292 232	1 9	3347 2	N	211	182 1		148					
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	428 227	1 9	4575 2	N	206	187 1		167					
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	494 231	1 9	4370 2	N	210	287 1		90					
11	4170 X	4150	-0-	-20	-0-	488 241	1 9	3421 2	N	219	185 1		124					
12	5394 X	4507	-0-	-887	-0-	515 235	1 9	3757 2	N	214	98 1		240					
01	5394 X	4281	-0-	-1113	-0-	567 259	1 9	3455 2	N	235	368 1		107					
PGE DOS													WELL #: D 4H RRCID -> 270022		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			177					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177					
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177					
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																		
PGE DOS																		
WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
PGE DOS																		
WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040																		
08	2728 N	840	-0-	-1888	-0-	740	2	100	9	N	91	201	1					91
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-							91
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-							91
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	20							111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							111
PGE DOS																		
WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131																		
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-							84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
GATES 010 CHK-B 1286																		
WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178																		
08	2015 X	1766	-0-	-249	-0-	1570	2	196	9	N	178	177	1					161
09	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	1458	2	168	9	N	153							314
10	1891 X	1716	-0-	-175	-0-	1527	2	189	9	N	172	359	1					127
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1509	2	226	9	N	205	99	1					233
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1515	2	222	9	N	202	176	1					259
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1685	2	194	9	N	176	262	1					173
GATES 010 CHK-B 1286																		
WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196																		
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2021	2	165	9	N	150	180	1					95
09	2430 X	1564	-0-	-866	-0-	1451	2	113	9	N	103							198
10	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	1889	2	191	9	N	174	250	1					122
11	2430 X	1473	-0-	-957	-0-	1335	2	138	9	N	125	55	1					192
12	2418 X	1683	-0-	-735	-0-	1539	2	144	9	N	131	88	1					235
01	2077 X	1881	-0-	-196	-0-	1681	2	200	9	N	182	333	1					84
GATES 010 CHK-B 1286																		
WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848																		
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3154	2	237	9	N	215	138	1					154
09	3750 X	2775	-0-	-975	-0-	2564	2	211	9	N	192	182	1					164
10	3875 X	3063	-0-	-812	-0-	2831	2	232	9	N	211	282	1					93
11	3750 X	2791	-0-	-959	-0-	2550	2	241	9	N	219	196	1					116
12	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2595	2	250	9	N	227	155	1					188
01	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	3019	2	260	9	N	236	286	1					138
PGE DOS																		
WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914																		
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							126
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							126
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							126
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-							126
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1							127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12338 X	2430	-0-	-9908	-0-	2366	2	64	9	N	58	94	1	109
09	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-			109
10	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	17582	2	176	9	N	160	178	1	91
11	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	11571	2	207	9	N	188	92	1	187
12	10602 X	10454	-0-	-148	-0-	10227	2	227	9	N	206	189	1	204
01	11656 X	6189	-0-	-5467	-0-	5962	2	227	9	N	206	372	1	38
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3775	2	230	9	N	209	210	1	236
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3715	2	180	9	N	164			400
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3500	2	198	9	N	180	282	1	298
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3809	2	135	9	N	123	153	1	268
12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4196	2	221	9	N	201	98	1	370
01	4030 X	3440	-0-	-590	-0-	3179	2	261	9	N	237	453	1	154
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
08	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1796	377	1	1324	2	Y	36	34	1	29
						21	4	40	9					
09	1835 X	39	-0-	-1796	-0-	7	1	31	2	Y	-0-			29
						1	4							
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-			29
11	1710 X	16	-0-	-1694	-0-	4	1	12	2	Y	-0-			29
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			29
01	186 X	11	-0-	-175	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			29
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
08	DLQ G-10	37	-0-	37	59	2	1	7	2	Y	25	25	8	348
						28	9							
09	80 X	21	-0-	-59	-0-	1	1	3	2	Y	15	15	8	348
						17	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8	348
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	9	8	348
*12	31 X	17	-0-	-14	-0-	1	1	2	2	Y	13	13	8	348
						14	9							
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			348
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2272	2	191	9	N	174	181	1	38
09	3150 X	2072	-0-	-1078	-0-	1875	2	197	9	N	179	98	1	119
10	3255 X	2057	-0-	-1198	-0-	1858	2	199	9	N	181	266	1	34
11	3150 X	1939	-0-	-1211	-0-	1752	2	187	9	N	170	90	1	114
12	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	1903	2	206	9	N	187	95	1	206
01	2449 X	2199	-0-	-250	-0-	1989	2	210	9	N	191	359	1	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	2473	-0-	-286	-0-	2246	2	227	9	N	206	203	1	250
09	2670 X	2175	-0-	-495	-0-	1956	2	219	9	N	199	180	1	269
10	3162 X	2310	-0-	-852	-0-	2086	2	224	9	N	204	300	1	173
11	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	1968	2	227	9	N	206	193	1	186
12	3162 X	2280	-0-	-882	-0-	2050	2	230	9	N	209	95	1	300
01	2480 X	2279	-0-	-201	-0-	2055	2	224	9	N	204	273	1	231
PGE BROWNE														
WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3047	2	223	9	N	203	168	1	129
09	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-	1772	2	153	9	N	139	88	1	180
10	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	2393	2	221	9	N	201	353	1	28
11	3150 X	2435	-0-	-715	-0-	2242	2	193	9	N	175	163	1	40
12	3255 X	2590	-0-	-665	-0-	2373	2	217	9	N	197	189	1	48
01	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	2507	2	213	9	N	194	209	1	33
PGE BROWNE														
WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			187
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			205
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			224
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			238
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE BROWNE														
WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
08	DLQ G-10	704	-0-	704	3673	153	1	538	2	Y	4	98	1	3
09	3673 X	-0-	-0-	-3673	-0-	9	4	4	9	Y	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	713	-0-	-1364	-0-	615	2	98	9	N	89			170
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1389	2	116	9	N	105	185	1	90
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1580	2	131	9	N	119	128	1	81
11	1200 X	543	-0-	-657	-0-	465	2	78	9	N	71	73	1	79
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3567	2	167	9	N	152	91	1	139
01	1705 X	1675	-0-	-30	-0-	1529	2	146	9	N	133	232	1	40
PGE BROWNE														
WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	184	84	1	141
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	186	183	1	144
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	159	257	1	46
11	1800 X	211	-0-	-1589	-0-	133	2	78	9	N	71	89	1	28
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	176			204
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	750	2	199	9	N	181	360	1	25
PGE BROWNE														
WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1761	2	188	9	N	171	152	1	164
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3081	2	298	9	N	271	187	1	248
10	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2596	2	283	9	N	257	413	1	92
11	3720 X	1911	-0-	-1809	-0-	1745	2	166	9	N	151	200	1	42
12	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5247	2	332	9	N	302	185	1	157
01	3503 X	2675	-0-	-828	-0-	2415	2	260	9	N	236	299	1	94
PGE BROWNE														
WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3283	2	140	9	N	127	162	1	54
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2422	2	106	9	N	96			150
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2673	2	149	9	N	135	190	1	94
11	3300 X	2739	-0-	-561	-0-	2634	2	105	9	N	95	97	1	92
12	3410 X	1150	-0-	-2260	-0-	1055	2	95	9	N	86	1	8	177
01	3410 X	2051	-0-	-1359	-0-	1934	2	117	9	N	106	190	1	93
PGE BROWNE														
WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	78	93	1	117
09	2670 X	523	-0-	-2147	-0-	346	2	177	9	N	161			278
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	85	246	1	117
11	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1623	2	160	9	N	145	168	1	94
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	218	100	1	212
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	371	2	103	9	N	94	249	1	57
PGE BROWNE														
WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4260	2	361	9	N	328	274	1	181
09	4740 X	3928	-0-	-812	-0-	3625	2	303	9	N	275	185	1	271
10	4898 X	1656	-0-	-3242	-0-	1525	2	131	9	N	119	271	1	119
11	5160 X	3667	-0-	-1493	-0-	3327	2	340	9	N	309			428
12	4619 X	3544	-0-	-1075	-0-	3206	2	338	9	N	307	379	1	355
01	4619 X	3680	-0-	-939	-0-	3344	2	336	9	N	305	335	1	325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																											
FAITH SANDY DIM																											
WELL #: J 1H													RRCID -> 272577			COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 7720 - 14085					
CAPACITY																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE							
08	DLQ G-10	1246	-0-	-	1246		2447			219 1			951 2	Y		69	74 0			3							
09	4144 X	1697	-0-	-	-2447	-0-				76 9																	
										394 1			1075 2	Y		207	199 0			11							
10	439 X	439	-0-	-	-0-	-0-				228 9																	
										68 1			111 2	Y		236	234 0			13							
11	2190 X	2190	-0-	-	-0-	-0-				260 9																	
										444 1			1190 2	Y		505	489 0			29							
12	1767 X	1757	-0-	-	-10	-0-				556 9																	
										434 1			804 2	Y		472	475 0			26							
01	932 X	932	-0-	-	-0-	-0-				519 9																	
										192 1			553 2	Y		170	186 0			10							
										187 9																	
FAITH-YANA													WELL #: G 1H			RRCID -> 272710			COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7002			PERF. 7455 - 15734		
08	DLQ G-10	89	-0-	-	89		209			7 1			30 2	Y		47	48 0			2							
09	410 N	201	-0-	-	-209	-0-				52 9																	
										14 1			69 2	Y		107	103 0			6							
10	336 N	336	-0-	-	-0-	-0-				118 9																	
										35 1			149 2	Y		138	136 0			8							
11	518 N	518	-0-	-	-0-	-0-				152 9																	
										42 1			181 2	Y		268	261 0			15							
12	551 N	551	-0-	-	-0-	-0-				295 9																	
										39 1			178 2	Y		304	302 0			17							
01	417 N	417	-0-	-	-0-	-0-				334 9																	
										51 1			106 2	Y		236	239 0			14							
										260 9																	
FAITH-YANA													WELL #: G 2H			RRCID -> 272711			COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 7114			PERF. 7711 - 14432		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-							
FAITH SANDY DIM													WELL #: J 4H			RRCID -> 273129			COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6243			PERF. 6553 - 13482		
08	DLQ G-10	677	-0-	-	677		1065			104 1			454 2	Y		108	112 0			5							
09	3990 X	2925	-0-	-	-1065	-0-				119 9																	
										706 1			1923 2	Y		269	260 0			14							
10	1907 X	1907	-0-	-	-0-	-0-				296 9																	
										619 1			956 2	Y		302	299 0			17							
11	5244 X	5244	-0-	-	-0-	-0-				332 9																	
										1221 1			3263 2	Y		691	668 0			40							
12	3336 X	3336	-0-	-	-0-	-0-				760 9																	
										999 1			1829 2	Y		462	476 0			26							
01	2290 X	2290	-0-	-	-0-	-0-				508 9																	
										524 1			1504 2	Y		238	250 0			14							
										262 9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
FAITH-YANA				WELL #:	G 3H	RRCID ->	273132	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL	DEPTH	7016	PERF.	7365	-	15498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1777	-0-	1777		3807		313 83	1 9	1381	2	Y	75	80	0			4
09	5861 X	2054	-0-	-3807	-0-			337 136	1 9	1581	2	Y	124	121	0			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	8	0			-0-
11	1950 X	24	-0-	-1926	-0-			4 2	1 9	18	2	Y	2	2	0			-0-
12	186 X	54	-0-	-132	-0-			10 2	1 9	42	2	Y	2	2	0			-0-
01	186 X	39	-0-	-147	-0-			13 2	1 9	24	2	Y	2	2	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	C 4H	RRCID ->	273168	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL	DEPTH	8111	PERF.	8144	-	13482		
08	DLQ G-10	3684	-0-	3684		7353		97 329	1 9	3258	2	Y	299	299	1			6
09	10234 X	2881	-0-	-7353	-0-			89 15	1 4	2459	2	Y	289	279	1			16
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-			121 34	1 4	2819	2	Y	274	284	1			6
11	4080 X	2682	-0-	-1398	-0-			132 29	1 4	2239	2	Y	256	249	1			13
12	3689 X	3456	-0-	-233	-0-			157 18	1 4	2978	2	Y	275	272	1			16
01	3689 X	3139	-0-	-550	-0-			157 20	1 4	2738	2	Y	204	213	1			7

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	C 2H	RRCID ->	273169	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL	DEPTH	7701	PERF.	8106	-	14746		
08	DLQ G-10	3302	-0-	3302		7127		84 394	1 9	2824	2	Y	358	360	1			7
09	9606 X	2479	-0-	-7127	-0-			73 12	1 4	2025	2	Y	335	323	1			19
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-			101 29	1 4	2352	2	Y	394	404	1			9
11	3960 X	2564	-0-	-1396	-0-			119 27	1 4	2021	2	Y	361	351	1			19
12	3813 X	2361	-0-	-1452	-0-			98 11	1 4	1868	2	Y	349	348	1			20
01	3317 X	2234	-0-	-1083	-0-			101 13	1 4	1760	2	Y	327	336	1			11

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	C 6H	RRCID ->	273583	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	8106	-	14448		
08	DLQ G-10	3265	-0-	3265		6969		81 448	1 9	2736	2	Y	407	408	1			8
09	9088 X	2119	-0-	-6969	-0-			60 10	1 4	1669	2	Y	345	333	1			20
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-			53 15	1 4	1239	2	Y	377	388	1			9
11	3570 X	1364	-0-	-2206	-0-			58 13	1 4	975	2	Y	289	283	1			15
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-							Y	191	195	1			11
01	3255 X	1506	-0-	-1749	-0-			60 8	1 4	1046	2	Y	356	355	1			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	DLQ G-10	5545	-0-	5545	11711	148 1	4964 2	Y	394	396 1				8
						433 9								
09	18683 X	6972	-0-	-11711	-0-	230 1	6370 2	Y	303	294 1				17
						39 4	333 9							
10	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	380 1	8862 2	Y	327	336 1				8
						108 4	360 9							
11	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	544 1	9207 2	Y	370	359 1				19
						121 4	407 9							
12	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	457 1	8686 2	Y	451	444 1				26
						51 4	496 9							
01	9703 X	8551	-0-	-1152	-0-	437 1	7597 2	Y	420	432 1				14
						55 4	462 9							
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
08	DLQ G-10	2629	-0-	2629	5274	2127 2	502 9	Y	456	361 0				330
09	7948 X	2674	-0-	-5274	-0-	2282 2	392 9	Y	356	576 0				110
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2317 2	452 9	Y	411	366 0				155
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2362 2	421 9	Y	383	392 0				146
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2742 2	432 9	Y	393	420 0				119
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2370 2	420 9	Y	382	372 0				129
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
08	DLQ G-10	3687	-0-	3687	7463	3239 2	448 9	Y	407	406 0				20
09	10413 X	2950	-0-	-7463	-0-	2579 2	371 9	Y	337	339 0				18
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1773 2	318 9	Y	289	291 0				16
11	3660 X	119	-0-	-3541	-0-	25 2	94 9	Y	85	96 0				5
12	3472 X	148	-0-	-3324	-0-	37 2	111 9	Y	101	100 0				6
01	3472 X	110	-0-	-3362	-0-	30 2	80 9	Y	73	75 0				4
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
08	DLQ G-10	3923	-0-	3923	8280	103 1	3448 2	Y	338	339 1				7
						372 9								
09	10914 X	2634	-0-	-8280	-0-	80 1	2207 2	Y	304	294 1				17
						13 4	334 9							
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	122 1	2853 2	Y	399	407 1				9
						35 4	439 9							
11	4290 X	1725	-0-	-2565	-0-	77 1	1305 2	Y	296	290 1				15
						17 4	326 9							
12	4371 X	3925	-0-	-446	-0-	169 1	3219 2	Y	471	459 1				27
						19 4	518 9							
01	3937 X	3460	-0-	-477	-0-	162 1	2823 2	Y	414	428 1				13
						20 4	455 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
08	DLQ G-10	4507	-0-	4507	9472	122 1	4118 2	Y	243	244 1				5
						267 9								
09	12631 X	3159	-0-	-9472	-0-	101 1	2800 2	Y	219	212 1				12
						17 4	241 9							
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	145 1	3389 2	Y	250	256 1				6
						41 4	275 9							
11	4860 X	3137	-0-	-1723	-0-	158 1	2670 2	Y	249	242 1				13
						35 4	274 9							
12	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	188 1	3572 2	Y	259	257 1				15
						21 4	285 9							
01	4495 X	3212	-0-	-1283	-0-	160 1	2781 2	Y	228	236 1				7
						20 4	251 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713													COMPL. DATE 03/04/2014	
													TOTAL DEPTH 7696	
													PERF. 8242 - 15364	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	3865	-0-	3865	8115	99 1	3330 2	Y			396	397 1		8
09	10778 X	2663	-0-	-8115	-0-	436 9	2209 2	Y			328	317 1		19
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	80 1	361 9							
11	4230 X	2679	-0-	-1551	-0-	13 4	2716 2	Y			370	380 1		9
12	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	116 1	407 9							
01	3751 X	3085	-0-	-666	-0-	33 4	2129 2	Y			360	350 1		19
						126 1	396 9							
						28 4	2789 2	Y			339	338 1		20
						147 1	373 9							
						17 4	2543 2	Y			344	353 1		11
						146 1	378 9							
						18 4								
FAITH-SANDY													WELL #: B 2H RRCID -> 273778	
													COMPL. DATE 09/22/2011	
													TOTAL DEPTH 6290	
													PERF. 6788 - 14214	
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2820	243 1	994 2	Y			116	117 0		6
09	3945 X	1125	-0-	-2820	-0-	128 9	770 2	Y			64	67 0		3
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	285 1	683 2	Y			78	77 0		4
11	1410 X	1209	-0-	-201	-0-	70 9	732 2	Y			120	117 0		7
12	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	348 1	260 2	Y			144	143 0		8
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	86 9	1187 2	Y			238	232 0		14
						345 1								
						132 9								
						628 1								
						158 9								
						981 1								
						262 9								
FAITH BONITA H UNIT													WELL #: M 1H RRCID -> 273779	
													COMPL. DATE 03/27/2012	
													TOTAL DEPTH 6592	
													PERF. 7073 - 11874	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-			-0-
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1051 2	108 9	Y			98	93 0		5
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	838 2	97 9	Y			88	88 0		5
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1328 2	132 9	Y			120	118 0		7
12	1209 X	793	-0-	-416	-0-	729 2	64 9	Y			58	62 0		3
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1016 2	124 9	Y			113	109 0		7
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: C 3H RRCID -> 273780	
													COMPL. DATE 03/03/2014	
													TOTAL DEPTH 8119	
													PERF. 8278 - 13523	
08	DLQ G-10	1204	-0-	1204	3265	33 1	1099 2	Y			65	66 1		1
09	4662 X	1397	-0-	-3265	-0-	72 9	1239 2	Y			95	91 1		5
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	45 1	105 9							
11	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	8 4	1365 2	Y			113	115 1		3
12	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	59 1	124 9							
01	1550 X	1512	-0-	-38	-0-	17 4	1072 2	Y			113	110 1		6
						63 1	124 9							
						14 4	1389 2	Y			107	107 1		6
						73 1	118 9							
						8 4	1308 2	Y			109	111 1		4
						75 1	120 9							
						9 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	1096	-0-	-1260	-0-	752	1	6	2	N	307	305	0	15
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	338	9	2728	2	N	329	327	0	17
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	654	1	848	2	N	26	42	0	1
11	2370 X	4	-0-	-2366	-0-	362	9	3	2	N	-0-	1	0	-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	181	1			N	-0-			-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	29	9			N	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
08	DLQ G-10	2725	-0-	2725	6153	2569	2	156	9	Y	142	152	1	26
09	8702 X	2549	-0-	-6153	-0-	2398	2	151	9	Y	137	115	1	48
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2474	2	168	9	Y	153	156	1	45
11	3600 X	2564	-0-	-1036	-0-	2379	2	185	9	Y	168	142	1	71
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3740	2	311	9	Y	283	227	1	127
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3549	2	288	9	Y	262	330	1	59
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
08	DLQ G-10	4994	-0-	4994	9859	4660	2	334	9	Y	304	295	1	56
09	14791 X	4932	-0-	-9859	-0-	4598	2	334	9	Y	304	253	1	107
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4687	2	323	9	Y	294	315	1	86
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4690	2	343	9	Y	312	267	1	131
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4795	2	339	9	Y	308	301	1	138
01	5084 X	5061	-0-	-23	-0-	4707	2	354	9	Y	322	387	1	73
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973														
08	DLQ G-10	4937	-0-	4937	9555	4654	2	283	9	Y	257	252	1	47
09	13700 X	4145	-0-	-9555	-0-	3913	2	232	9	Y	211	184	1	74
10	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	4918	2	315	9	Y	286	276	1	84
11	4770 X	4283	-0-	-487	-0-	4022	2	261	9	Y	237	221	1	100
12	4929 X	3888	-0-	-1041	-0-	3659	2	229	9	Y	208	215	1	93
01	5239 X	3800	-0-	-1439	-0-	3567	2	233	9	Y	212	257	1	48
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
08	DLQ G-10	874	-0-	874	2749	129	1	647	2	Y	89	96	0	4
09	3000 N	1275	-0-	-1725	1024	98	9	914	2	Y	151	147	0	8
10	3100 N	2166	-0-	-934	90	195	1	1576	2	Y	213	209	0	12
11	1931 N	1841	-0-	-90	-0-	166	9	1342	2	Y	185	186	0	11
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	356	1	1611	2	Y	202	202	0	11
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	234	9	1896	2	Y	167	168	0	10
						295	1							
						204	9							
						334	1							
						222	9							
						373	1							
						184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1737	1061	2	79	9	Y	72	72	0	4
09	3000 N	1521	-0-	-1479	258	1440	2	81	9	Y	74	74	0	4
10	314 N	56	-0-	-258	-0-	1	2	55	9	Y	50	51	0	3
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	64	63	0	4
12	1581 N	61	-0-	-1520	-0-	2	2	59	9	Y	54	55	0	3
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	Y	77	75	0	5
						85	9							
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	74	-0-	74	74	1	2	73	9	Y	66	62	0	4
12	1605 X	1531	-0-	-74	-0-	298	1	812	2	Y	383	366	0	21
						421	9							
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	256	1	29	2	Y	220	228	0	13
						242	9							
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
08	DLQ G-10	326	-0-	326	326	6	2	320	9	Y	291	277	0	14
09	1167 N	841	-0-	-326	-0-	11	1	531	2	Y	272	272	0	14
						299	9							
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	2	354	9	Y	322	318	0	18
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	2	331	9	Y	301	302	0	17
12	868 N	292	-0-	-576	-0-	9	2	283	9	Y	257	260	0	14
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	7	2	237	9	Y	215	216	0	13
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
08	DLQ G-10	1384	-0-	1384	3673	183	1	917	2	Y	258	259	0	13
						284	9							
09	5897 X	2224	-0-	-3673	-0-	334	1	1569	2	Y	292	290	0	15
						321	9							
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	355	1	1574	2	Y	304	302	0	17
						334	9							
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	370	1	1688	2	Y	300	300	0	17
						330	9							
12	2294 X	2050	-0-	-244	-0-	291	1	1409	2	Y	318	317	0	18
						350	9							
01	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	298	1	1523	2	Y	340	338	0	20
						374	9							
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	0	3
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	241	1	654	2	Y	205	197	0	11
						226	9							
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	343	1	30	2	Y	21	31	0	1
						23	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	180	-0-	180	395	3	2	177	9	Y	161	158	0		8
09	528 N	133	-0-	-395	-0-	4	2	129	9	Y	117	119	0		6
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	2	177	9	Y	161	158	0		9
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	155	155	0		9
						171	9								
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	2	18	9	Y	16	24	0		1
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	5	2	164	9	Y	149	141	0		9
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654															
08	DLQ G-10	633	-0-	633	2144	109	1	370	2	Y	140	143	0		7
						154	9								
09	2168 X	24	-0-	-2144	-0-	1	2	23	9	Y	21	27	0		1
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	467	1	2030	2	Y	300	284	0		17
						330	9								
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	507	1	2371	2	Y	238	241	0		14
						262	9								
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	367	1	1642	2	Y	203	206	0		11
						223	9								
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	533	1	2098	2	Y	219	217	0		13
						241	9								
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209															
08	DLQ G-10	850	-0-	850	1174	403	1	264	2	Y	166	162	0		8
						183	9								
09	1686 N	512	-0-	-1174	-0-	418	1	3	2	Y	83	87	0		4
						91	9								
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1001	1	6	2	Y	239	230	0		13
						263	9								
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	825	1	361	2	Y	194	196	0		11
						213	9								
12	527 X	466	-0-	-61	-0-	344	1	4	2	Y	107	112	0		6
						118	9								
01	1271 X	558	-0-	-713	-0-	427	1	4	2	Y	115	114	0		7
						127	9								
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
FAITH-SAN PEDRO C UNIT																			
WELL #: F 1H															RRCID -> 275244				
															COMPL. DATE 03/17/2012				
															TOTAL DEPTH 6678				
															PERF. 6688 - 14554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	8329	806	1	2723	2	Y	298	301	0		15				
09	9669 X	1340	-0-	-8329	-0-	328	9	709	2	Y	175	181	0		9				
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	438	1	3008	2	Y	290	283	0		16				
11	5040 X	2519	-0-	-2521	-0-	193	9	1859	2	Y	239	241	0		14				
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	693	1	3694	2	Y	586	567	0		33				
01	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	319	9	2681	2	Y	359	370	0		22				
						397	1												
						263	9												
						825	1												
						645	9												
						681	1												
						395	9												
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: I 3H				
															RRCID -> 275274				
															COMPL. DATE 09/20/2014				
															TOTAL DEPTH 8334				
															PERF. 8353 - 17288				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9042	2	417	9	Y	379	192	1		187				
10	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	11621	2	72	4	Y	345	440	1		92				
						380	9												
11	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	13462	2	178	4	Y	438	417	1		113				
						482	9												
12	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	14029	2	190	4	Y	591	560	1		144				
						650	9												
01	12059 X	11391	-0-	-668	-0-	10801	2	122	4	Y	425	485	1		84				
						468	9												
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: H 2H				
															RRCID -> 275275				
															COMPL. DATE 09/14/2014				
															TOTAL DEPTH 8301				
															PERF. 8246 - 17933				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	1775	-0-	1775	1775	7	1	1676	2	Y	81	76	1		5				
						3	4	89	9										
12	5596 X	3821	-0-	-1775	-0-	14	1	3336	2	Y	408	384	1		29				
						22	4	449	9										
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	15	1	3979	2	Y	471	479	1		21				
						20	4	518	9										
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: I 4H				
															RRCID -> 275276				
															COMPL. DATE 09/19/2014				
															TOTAL DEPTH 8288				
															PERF. 8304 - 17090				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-				
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	4	Y	46	34	1		12				
						51	9												
11	3510 X	2331	-0-	-1179	-0-	2204	2	29	4	Y	89	78	1		23				
						98	9												
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4816	2	65	4	Y	130	121	1		32				
						143	9												
01	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8254	2	93	4	Y	289	264	1		57				
						318	9												
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: Q 2H				
															RRCID -> 275288				
															COMPL. DATE 10/07/2014				
															TOTAL DEPTH 8366				
															PERF. 8442 - 15421				
08	DLQ G-10	5373	-0-	5373	10644	4980	2	393	9	Y	357	407	1		99				
09	15717 X	5073	-0-	-10644	-0-	4669	2	404	9	Y	367	202	1		264				
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	4890	2	381	9	Y	346	479	1		131				
11	5190 X	4021	-0-	-1169	-0-	3720	2	301	9	Y	274	194	1		211				
12	5363 X	5258	-0-	-105	-0-	4786	2	472	9	Y	429	411	1		229				
01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	4994	2	414	9	Y	376	318	1		287				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	4047	-0-	4047	12708		3388	2	110	4	Y	499	397	1			213
09	14727 X	2019	-0-	-12708	-0-		549	9									
10	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-		13	1	1750	2	Y	195	392	1			16
11	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-		41	4	215	9							
12	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-		35	1	10101	2	Y	494	487	1			23
01	10788 X	8944	-0-	-1844	-0-		122	4	543	9							
							38	1	8783	2	Y	620	608	1			35
							13	4	682	9							
							37	1	8749	2	Y	511	510	1			36
							59	4	562	9							
							30	1	8198	2	Y	614	623	1			27
							41	4	675	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681																	
08	DLQ G-10	10017	-0-	10017	19307		9397	2	620	9	Y	564	487	1	2	8	167
09	28480 X	9173	-0-	-19307	-0-		8632	2	541	9	Y	492	415	1	2	8	242
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-		6566	2	41	4	Y	150	351	1	1	8	40
							165	9									
11	11430 X	5965	-0-	-5465	-0-		5525	2	73	4	Y	334	286	1	2	8	86
							367	9									
12	10013 X	6330	-0-	-3683	-0-		5786	2	79	4	Y	423	403	1	4	8	102
							465	9									
01	10013 X	6828	-0-	-3185	-0-		6289	2	71	4	Y	425	443	1			84
							468	9									
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365																	
08	DLQ G-10	10695	-0-	10695	21176		10202	2	493	9	Y	448	410	1			133
09	29167 X	7991	-0-	-21176	-0-		7581	2	410	9	Y	373	322	1			184
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		4388	2	27	4	Y	481	537	1			128
							529	9									
11	10350 X	6609	-0-	-3741	-0-		5798	2	77	4	Y	667	623	1			172
							734	9									
12	10695 X	6036	-0-	-4659	-0-		5318	2	72	4	Y	587	616	1			143
							646	9									
01	10695 X	6903	-0-	-3792	-0-		6051	2	68	4	Y	713	715	1			141
							784	9									
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048																	
08	DLQ G-10	3461	-0-	3461	6651		3122	2	339	9	Y	308	323	1			85
09	9713 X	3062	-0-	-6651	-0-		2726	2	336	9	Y	305	171	1			219
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		2906	2	338	9	Y	307	410	1			116
11	3360 X	2686	-0-	-674	-0-		2385	2	301	9	Y	274	180	1			210
12	3472 X	3196	-0-	-276	-0-		2873	2	323	9	Y	294	347	1			157
01	3472 X	1847	-0-	-1625	-0-		1595	2	252	9	Y	229	211	1			175
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050																	
08	DLQ G-10	13782	-0-	13782	29588		9	1	12984	2	Y	717	836	1			249
							789	9									
09	42349 X	12761	-0-	-29588	-0-		12000	2	761	9	Y	692	643	1	1	8	297
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		4321	2	289	9	Y	263	475	1			85
11	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-						Y	1	85	1	1	8	-0-
12	14756 X	40	-0-	-14716	-0-		30	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	2
01	13795 X	17	-0-	-13778	-0-		4	2	13	9	Y	12	12	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
08	DLQ G-10	5848	-0-	5848	17755	4675	2	152	4	Y	928	688	1	2 8 395
09	20710 X	2955	-0-	-17755	-0-	1021	9							
10	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	18	1	2376	2	Y	459	735	1	89 8 30
11	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	56	4	505	9					
12	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	59	1	16860	2	Y	1322	1260	1	33 8 59
01	18569 X	13889	-0-	-4680	-0-	204	4	1454	9					
						47	1	11024	2	Y	823	791	1	48 8 43
						17	4	905	9					
						53	1	12764	2	Y	986	912	1	51 8 66
						86	4	1085	9					
						46	1	12666	2	Y	1012	1033	1	45
						64	4	1113	9					
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
08	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-
09	51 N	32	-0-	-19	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	10	1	5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
01	775 X	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
08	DLQ G-10	6946	-0-	6946	10935	4	1	6423	2	Y	472	451	1	164
09	19329 X	8394	-0-	-10935	-0-	519	9							
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	7871	2	523	9	Y	475	435	1	204
11	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	8554	2	540	9	Y	491	537	1	158
12	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	9824	2	542	9	Y	493	561	1	90
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9847	2	618	9	Y	562	502	1	150
						8739	2	592	9	Y	538	616	1	72
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
08	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-			-0-
10	9942 X	9935	-0-	-7	-0-	9231	2	704	9	Y	640	434	1	206
11	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	8407	2	682	9	Y	620	713	1	113
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8112	2	735	9	Y	668	603	1	178
01	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7422	2	595	9	Y	541	647	1	72
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
08	DLQ G-10	22	-0-	22	8949	22	2			Y	-0-	103	1	-0-
09	8959 X	10	-0-	-8949	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	9270 X	5233	-0-	-4037	-0-	4917	2	316	9	Y	287	199	1	88
12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	14723	2	906	9	Y	824	839	1	73
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	13082	2	1001	9	Y	910	847	1	136
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
08	DLQ G-10	4266	-0-	4266	8581	4000	2	266	9	Y	242	204	1	114
09	12587 X	4006	-0-	-8581	-0-	3746	2	260	9	Y	236	255	1	95
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3836	2	299	9	Y	272	253	1	114
11	4170 X	4012	-0-	-158	-0-	3703	2	309	9	Y	281	185	1	210
12	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	3893	2	342	9	Y	311	362	1	159
01	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	3900	2	345	9	Y	314	376	1	97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	DLQ G-10	17167	-0-	17167	17176	16120	2	121	4	Y	842	787	1	30 8 27
09	29278 X	12102	-0-	-17176	-0-	926	9	102	4	Y	1048	996	1	22 8 57
10	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	1153	9	8874	2	Y	1045	1060	1	9 8 33
11	16620 X	8706	-0-	-7914	-0-	86	1	1150	9		938	897	1	16 8 58
12	17174 X	11344	-0-	-5830	-0-	107	4	7470	2	Y	1177	1161	1	17 8 57
01	17174 X	11187	-0-	-5987	-0-	112	1	1032	9		1489	1480	1	66
						151	1	9699	2	Y				
						199	4	1295	9					
						151	1	9265	2	Y				
						133	4	1638	9					
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
08	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9612	4319	2	435	9	Y	395	333	1	186
09	13827 X	4215	-0-	-9612	-0-	3863	2	352	9	Y	320	377	1	129
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4121	2	341	9	Y	310	309	1	130
11	4710 X	4171	-0-	-539	-0-	3833	2	338	9	Y	307	208	1	229
12	4867 X	4289	-0-	-578	-0-	3934	2	355	9	Y	323	387	1	165
01	4743 X	4213	-0-	-530	-0-	3864	2	349	9	Y	317	384	1	98
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
08	DLQ G-10	4679	-0-	4679	10516	225	1	4066	2	Y	349	337	1	1 8 17
09	15336 X	4820	-0-	-10516	-0-	4	4	384	9		362	343	1	36
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	182	1	4224	2	Y	362	343	1	36
11	5820 X	4645	-0-	-1175	-0-	16	4	398	9		350	369	1	17
12	5828 X	4607	-0-	-1221	-0-	189	1	4192	2	Y	350	369	1	17
01	4991 X	4584	-0-	-407	-0-	17	4	385	9		332	322	1	27
						286	1	3984	2	Y	332	322	1	27
						10	4	365	9		361	355	1	33
						282	1	3921	2	Y	361	355	1	33
						7	4	397	9		338	359	1	12
						73	1	4114	2	Y	338	359	1	12
						25	4	372	9					
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
08	DLQ G-10	4673	-0-	4673	9700	224	1	4046	2	Y	363	351	1	18
09	14242 X	4542	-0-	-9700	-0-	4	4	399	9		355	338	1	35
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	171	1	3965	2	Y	355	338	1	35
11	4950 X	4718	-0-	-232	-0-	15	4	391	9		422	436	1	21
12	5022 X	4916	-0-	-106	-0-	186	1	4125	2	Y	422	436	1	21
01	4805 X	4464	-0-	-341	-0-	17	4	464	9		381	371	1	31
						287	1	4002	2	Y	381	371	1	31
						10	4	419	9		397	392	1	36
						300	1	4171	2	Y	397	392	1	36
						8	4	437	9		330	354	1	12
						71	1	4006	2	Y	330	354	1	12
						24	4	363	9					
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
08	DLQ G-10	1715	-0-	1715	8576	1582	2	133	9	Y	121	155	1	57
09	8576 X	-0-	-0-	-8576	-0-					Y	-0-	57	1	-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	7	2	46	9	Y	42	19	1	23
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6531	2	534	9	Y	485	359	1	149
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7130	2	636	9	Y	578	676	1	51
01	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6451	2	593	9	Y	539	509	1	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	13917	-0-	13917	22690	13193	2	724	9	Y	658	456	1		309
09	37449 X	14759	-0-	-22690	-0-	13996	2	763	9	Y	694	500	1		503
10	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8166	2	477	9	Y	434	701	1		236
11	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13295	2	338	9	Y	307	449	1		94
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-	94	1		-0-
01	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-				-0-
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205															
08	DLQ G-10	3693	-0-	3693	3693	3466	2	26	4	Y	183	178	1		6
						201	9								
09	11097 X	7404	-0-	-3693	-0-	6880	2	65	4	Y	417	400	1		23
						459	9								
10	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	57	1	5851	2	Y	802	799	1		26
						71	4	882	9						
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	147	1	9768	2	Y	1264	1210	1		80
						121	4	1390	9						
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	120	1	7676	2	Y	1130	1154	1		56
						158	4	1243	9						
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	125	1	7636	2	Y	913	929	1		40
						110	4	1004	9						
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292															
08	DLQ G-10	1910	-0-	1910	1910	1633	2	277	9	Y	252	240	0		13
09	3675 X	1765	-0-	-1910	-0-	1545	2	220	9	Y	200	202	0		11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
11	1860 X	892	-0-	-968	-0-	594	2	298	9	Y	271	255	0		16
12	1922 X	1334	-0-	-588	-0-	1190	2	144	9	Y	131	140	0		7
01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1332	2	400	9	Y	364	349	0		22
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538															
08	DLQ G-10	3349	-0-	3349	6078	3015	2	334	9	Y	304	182	1		195
09	9523 X	3445	-0-	-6078	-0-	3096	2	349	9	Y	317	375	1		137
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2632	2	374	9	Y	340	374	1		103
11	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	2553	2	254	9	Y	231	168	1		166
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3437	2	378	9	Y	344	369	1		141
01	3565 X	522	-0-	-3043	-0-	481	2	41	9	Y	37	127	1		51
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	3982	-0-	3982	9112	3628	2	354	9	Y	322	363	119
09	12832 X	3720	-0-	-9112	-0-	3359	2	361	9	Y	328	176	271
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4243	2	328	9	Y	298	377	192
11	6990 X	4896	-0-	-2094	-0-	4424	2	472	9	Y	429	372	249
12	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	4078	2	459	9	Y	417	379	287
01	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5136	2	508	9	Y	462	561	188
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194													
08	DLQ G-10	893	-0-	893	2447	78	1	565	2	Y	227	237	11
						250	9						
09	3000 N	697	-0-	-2303	144	66	1	462	2	Y	154	157	8
						169	9						
10	1068 N	924	-0-	-144	-0-	93	1	549	2	Y	256	250	14
						282	9						
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	701	2	Y	273	271	16
						300	9						
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	464	2	Y	327	325	18
						360	9						
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	84	1	321	2	Y	336	334	20
						370	9						
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272													
08	DLQ G-10	4728	-0-	4728	9686	991	1	3349	2	Y	353	355	18
						388	9						
09	12233 X	2547	-0-	-9686	-0-	847	1	1371	2	Y	299	301	16
						329	9						
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	930	1	4038	2	Y	447	438	25
						492	9						
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	798	1	3732	2	Y	540	534	31
						594	9						
12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	901	1	4032	2	Y	644	639	36
						708	9						
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	987	1	3887	2	Y	540	544	32
						594	9						
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896													
08	DLQ G-10	1161	-0-	1161	4105	429	1	554	2	Y	162	160	8
						178	9						
09	8425 X	4320	-0-	-4105	-0-	681	1	3433	2	Y	187	185	10
						206	9						
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1019	1	3718	2	Y	224	222	12
						246	9						
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	1184	1	3383	2	Y	319	313	18
						351	9						
12	4464 X	3847	-0-	-617	-0-	1039	1	2344	2	Y	422	417	23
						464	9						
01	4991 X	3743	-0-	-1248	-0-	778	1	2694	2	Y	246	254	15
						271	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4838	688 1	895 2	Y	576	571 0				29
09	8237 X	3399	-0-	-4838	-0-	634 9	2225 2	Y	670	664 0				35
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	437 1	2807 2	Y	793	784 0				44
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	737 9	1764 2	Y	933	923 0				54
12	3503 X	865	-0-	-2638	-0-	765 1	117 2	Y	643	661 0				36
01	4433 X	1217	-0-	-3216	-0-	872 9	612 2	Y	392	404 0				24
						615 1								
						1026 9								
						41 1								
						707 9								
						174 1								
						431 9								
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
08	DLQ G-10	1013	-0-	1013	2201	342 1	444 2	Y	206	202 0				10
09	4669 X	2468	-0-	-2201	-0-	227 9	1883 2	Y	193	193 0				10
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	373 1	954 2	Y	175	175 0				10
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	212 9	744 2	Y	273	267 0				16
12	2294 X	1143	-0-	-1151	-0-	261 1	650 2	Y	187	193 0				10
01	2294 X	1563	-0-	-731	-0-	193 9	1044 2	Y	198	196 0				12
						260 1								
						300 9								
						287 1								
						206 9								
						301 1								
						218 9								
FAITH SAN PEDRO T UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
08	DLQ G-10	3487	-0-	3487	6213	3179 2	308 9	Y	280	284 0				14
09	9842 X	3629	-0-	-6213	-0-	3252 2	377 9	Y	343	339 0				18
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4379 2	548 9	Y	498	488 0				28
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4164 2	370 9	Y	336	345 0				19
12	3751 X	678	-0-	-3073	-0-	516 2	162 9	Y	147	158 0				8
01	4929 X	2766	-0-	-2163	-0-	2324 2	442 9	Y	402	386 0				24
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
08	DLQ G-10	56	-0-	56	118	1 2	55 9	Y	50					341
09	118 N	-0-	-0-	-118	-0-			Y	9	279 1				71
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	277 1	1 2	Y	23					94
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 9	5 2	Y	9					103
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	204 1		Y	-0-					103
01	310 X	163	-0-	-147	-0-	10 9	2 9	Y	2					105
						17 1								
						161 1								
FAITH-YANA A UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	DLQ G-10	2518	-0-	2518	4647	218 1	1978 2	Y	293	296 0			15
09	8196 X	3549	-0-	-4647	-0-	322 9	2916 2	Y	374	369 0			20
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	411 9	3051 2	Y	466	460 0			26
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	414 1	2283 2	Y	246	258 0			14
12	3658 X	2780	-0-	-878	-0-	513 9	1950 2	Y	243	244 0			13
01	3968 X	2768	-0-	-1200	-0-	556 1	2071 2	Y	226	225 0			14
						271 9							
						563 1							
						267 9							
						448 1							
						249 9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923													
08	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3835	1805 2	151 9	Y	137	140 0			7
09	5769 X	1934	-0-	-3835	-0-	1801 2	133 9	Y	121	122 0			6
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1024 2	96 9	Y	87	88 0			5
11	2010 X	380	-0-	-1630	-0-	288 2	92 9	Y	84	84 0			5
12	1550 X	458	-0-	-1092	-0-	352 2	106 9	Y	96	96 0			5
01	1116 N	389	-0-	-727	-0-	289 2	100 9	Y	91	91 0			5
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527													
08	DLQ G-10	1717	-0-	1717	2659	220 1	1212 2	Y	259	259 0			13
09	6953 X	4294	-0-	-2659	-0-	285 9	3643 2	Y	321	317 0			17
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	298 1	2561 2	Y	270	272 0			15
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	353 9	1227 2	Y	178	183 0			10
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	395 1	4089 2	Y	218	216 0			12
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	297 9	3586 2	Y	285	280 0			17
						387 1							
						196 9							
						649 1							
						240 9							
						680 1							
						314 9							
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695													
08	DLQ G-10	4896	-0-	4896	8434	292 1	4387 2	Y	197	195 0			10
09	12876 X	4442	-0-	-8434	-0-	217 9	4009 2	Y	90	95 0			5
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	334 1	4723 2	Y	230	222 0			13
11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	99 9	4936 2	Y	185	187 0			11
12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	683 1	5308 2	Y	193	193 0			11
01	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	253 9	4547 2	Y	185	185 0			11
						795 1							
						204 9							
						735 1							
						212 9							
						811 1							
						204 9							
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6333	-0-	6333	13129	5874	2	459	9	Y	417	386	1	118
09	18942 X	5813	-0-	-13129	-0-	5352	2	461	9	Y	419	401	1	136
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5197	2	1	4	Y	408	474	1	70
						449	9							
11	6900 X	3540	-0-	-3360	-0-	3320	2	220	9	Y	200	210	1	60
12	6789 X	5876	-0-	-913	-0-	5539	2	337	9	Y	306	287	1	79
01	6324 X	5930	-0-	-394	-0-	5394	2	536	9	Y	487	489	1	77
PGE DOS														
WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
08	DLQ G-10	4899	-0-	4899	10155	4547	2	352	9	Y	320	318	1	90
09	14827 X	4672	-0-	-10155	-0-	4345	2	327	9	Y	297	291	1	96
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3686	2	218	9	Y	198	260	1	34
11	5100 X	4839	-0-	-261	-0-	4540	2	299	9	Y	272	224	1	82
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5220	2	336	9	Y	305	308	1	79
01	4898 X	4755	-0-	-143	-0-	4407	2	348	9	Y	316	345	1	50
PGE DOS														
WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
08	T. A.	5887	-0-	5887	6789	5532	2	355	9	Y	323	241	1	91
09	11143 X	4354	-0-	-6789	-0-	4153	2	201	9	Y	183	215	1	59
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3809	2	227	9	Y	206	230	1	35
11	5700 X	5115	-0-	-585	-0-	4712	2	403	9	Y	366	291	1	110
12	5890 X	4287	-0-	-1603	-0-	3561	2	726	9	Y	660	600	1	170
01	5890 X	4058	-0-	-1832	-0-	3706	2	352	9	Y	320	439	1	51
PGE DOS														
WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
08	DLQ G-10	4104	-0-	4104	10674	3795	2	309	9	Y	281	291	1	79
09	15955 X	5281	-0-	-10674	-0-	4767	2	514	9	Y	467	395	1	151
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4857	2	517	9	Y	470	541	1	80
11	7050 X	4256	-0-	-2794	-0-	3937	2	319	9	Y	290	283	1	87
12	6572 X	6154	-0-	-418	-0-	5817	2	337	9	Y	306	314	1	79
01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6204	2	634	9	Y	576	564	1	91
PGE BROWNE														
WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
08	DLQ G-10	8749	-0-	8749	8771	8017	2	60	4	Y	611	593	1	20
						672	9							
09	12338 X	3567	-0-	-8771	-0-	3152	2	30	4	Y	350	351	1	19
						385	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	36	1	1
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	108	102	1	7
12	3503 X	2074	-0-	-1429	-0-	26	1	1655	2	Y	326	317	1	16
						34	4	359	9					
01	3503 X	1746	-0-	-1757	-0-	20	1	1225	2	Y	439	436	1	19
						18	4	483	9					
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
08	DLQ G-10	483	-0-	483	2979	222	2	261	9	Y	237	237	0	12
09	5605 X	2626	-0-	-2979	-0-	2342	2	284	9	Y	258	256	0	14
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3148	2	311	9	Y	283	281	0	16
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5299	2	402	9	Y	365	360	0	21
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6435	2	462	9	Y	420	418	0	23
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4528	2	437	9	Y	397	396	0	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439													
08	DLQ G-10	3932	-0-	3932	8885	239	1	3151 2	Y	493	495 0		25
						542	9						
09	12227 X	3342	-0-	-8885	-0-	169	1	2624 2	Y	499	498 0		26
						549	9						
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	338	1	2856 2	Y	462	462 0		26
						508	9						
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	663	1	4840 2	Y	736	720 0		42
						810	9						
12	4960 X	4078	-0-	-882	-0-	811	1	2485 2	Y	711	714 0		39
						782	9						
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	530	1	3002 2	Y	589	593 0		35
						648	9						
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398													
08	DLQ G-10	1831	-0-	1831	4502	138	1	1463 2	Y	209	209 0		10
						230	9						
09	5842 X	1340	-0-	-4502	-0-	118	1	981 2	Y	219	217 0		12
						241	9						
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	209	1	1183 2	Y	209	209 0		12
						230	9						
11	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	346	1	2661 2	Y	220	219 0		13
						242	9						
12	2666 X	1827	-0-	-839	-0-	315	1	1370 2	Y	129	135 0		7
						142	9						
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	284	1	1912 2	Y	138	137 0		8
						152	9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694													
08	DLQ G-10	324	-0-	324	829	28	2	296 9	Y	269	265 0		13
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1326	313	2	184 9	Y	167	171 0		9
10	2091 N	765	-0-	-1326	-0-	623	2	142 9	Y	129	131 0		7
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	711	2	109 9	Y	99	100 0		6
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2557	2	156 9	Y	142	140 0		8
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	1937	2	151 9	Y	137	137 0		8
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877													
08	DLQ G-10	849	-0-	849	1806	460	2	389 9	Y	354	360 0		18
09	DLQ G-10	851	-0-	851	2657	464	2	387 9	Y	352	351 0		19
10	3100 N	856	-0-	-2244	413	757	2	99 9	Y	90	104 0		5
11	1806 N	1393	-0-	-413	-0-	1068	2	325 9	Y	295	283 0		17
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1305	2	374 9	Y	340	338 0		19
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	835	2	311 9	Y	283	285 0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SANDY														
WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3573	253 1	1369 2	Y	136	184	1			41
09	3000 N	1770	-0-	-1230	2343	150 9	1423 2	Y	141					182
10	3100 N	1724	-0-	-1376	967	192 1	1346 2	Y	141	187	1			136
11	2644 N	1677	-0-	-967	-0-	155 9	1314 2	Y	165	190	1			111
12	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	223 1	1269 2	Y	139	1	8			249
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	182 9	1262 2	Y	137	247	1			139
						174 1								
						153 9								
						241 1								
						151 9								
FAITH-SANDY														
WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
08	DLQ G-10	778	-0-	778	2285	109 1	479 2	Y	173	181	0			9
09	2747 X	462	-0-	-2285	-0-	190 9	301 2	Y	45	52	0			2
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	111 1	310 2	Y	49	48	0			3
11	4050 X	1107	-0-	-2943	-0-	50 9	744 2	Y	76	75	0			4
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	201 1	1016 2	Y	148	144	0			8
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	54 9	1980 2	Y	232	226	0			14
						279 1								
						84 9								
						557 1								
						163 9								
						691 1								
						255 9								
FAITH-SANDY														
WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
08	DLQ G-10	783	-0-	783	1777	115 1	502 2	Y	151	154	0			8
09	3451 X	1674	-0-	-1777	-0-	166 9	985 2	Y	300	292	0			16
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	359 1	337 2	Y	52	65	0			3
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	330 9		Y	-0-	3	0			-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	219 1		Y	-0-					-0-
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	57 9	1559 2	Y	537	505	0			32
						540 1								
						591 9								
FAITH SAN PEDRO P UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
08	DLQ G-10	1327	-0-	1327	2363	1181 2	146 9	Y	133	135	0			7
09	3000 N	1070	-0-	-1930	433	870 2	200 9	Y	182	179	0			10
10	1935 N	1502	-0-	-433	-0-	1166 2	336 9	Y	305	298	0			17
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1355 2	262 9	Y	238	241	0			14
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1651 2	300 9	Y	273	272	0			15
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1270 2	428 9	Y	389	381	0			23
FAITH BONITA V UNIT														
WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CPTY: DIMMIT																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																							
FAITH-SAN PEDRO																																							
WELL #: R 3H															RRCID -> 277898					COMPL. DATE 05/13/2015					TOTAL DEPTH 6429					PERF. 6804 - 12504									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
08	DLQ G-10	3145	-0-	-	3145		6436		432 94	1 9	2619	2	Y	85	85	0			4																				
09	10857 X	4421	-0-	-	-6436		-0-		397 124	1 9	3900	2	Y	113	111	0			6																				
10	4492 X	4492	-0-	-	-0-		-0-		458 116	1 9	3918	2	Y	105	105	0			6																				
11	4229 X	4229	-0-	-	-0-		-0-		519 111	1 9	3599	2	Y	101	101	0			6																				
12	5096 X	5096	-0-	-	-0-		-0-		569 183	1 9	4344	2	Y	166	163	0			9																				
01	4557 X	1456	-0-	-	-3101		-0-		346 57	1 9	1053	2	Y	52	58	0			3																				
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: R 2H					RRCID -> 277907					COMPL. DATE 05/13/2015					TOTAL DEPTH 6461					PERF. 6859 - 11451				
08	DLQ G-10	1991	-0-	-	1991		4038		253 200	1 9	1538	2	Y	182	180	0			9																				
09	6825 X	2787	-0-	-	-4038		-0-		233 262	1 9	2292	2	Y	238	234	0			13																				
10	2812 X	2812	-0-	-	-0-		-0-		268 243	1 9	2301	2	Y	221	222	0			12																				
11	2649 X	2649	-0-	-	-0-		-0-		304 234	1 9	2111	2	Y	213	213	0			12																				
12	3275 X	3275	-0-	-	-0-		-0-		333 386	1 9	2556	2	Y	351	344	0			19																				
01	2883 X	945	-0-	-	-1938		-0-		203 122	1 9	620	2	Y	111	123	0			7																				
FAITH SAN PEDRO U UNIT															WELL #: M 1H					RRCID -> 277948					COMPL. DATE 05/19/2015					TOTAL DEPTH 6600					PERF. 6669 - 12469				
08	DLQ G-10	99	-0-	-	99		818		2 2	2 2	97 9	9	Y	88	94	0			4																				
09	1149 N	331	-0-	-	-818		-0-		11 2	2 2	320 9	9	Y	291	280	0			15																				
10	297 N	297	-0-	-	-0-		-0-		7 2	2 2	290 9	9	Y	264	264	0			15																				
11	297 N	297	-0-	-	-0-		-0-		2 2	2 2	295 9	9	Y	268	268	0			15																				
12	411 N	411	-0-	-	-0-		-0-		13 2	2 2	398 9	9	Y	362	357	0			20																				
01	810 N	810	-0-	-	-0-		-0-		82 239	1 9	489	2	Y	217	224	0			13																				
FAITH BONITA W UNIT															WELL #: M 1H					RRCID -> 278317					COMPL. DATE 03/25/2015					TOTAL DEPTH 6545					PERF. 7059 - 11744				
08	DLQ G-10	2713	-0-	-	2713		6185		2560	2	153 9	9	Y	139	150	0			7																				
09	8295 X	2110	-0-	-	-6185		-0-		1906	2	204 9	9	Y	185	182	0			10																				
10	2481 X	2481	-0-	-	-0-		-0-		2210	2	271 9	9	Y	246	242	0			14																				
11	3690 X	2242	-0-	-	-1448		-0-		2055	2	187 9	9	Y	170	174	0			10																				
12	3472 X	242	-0-	-	-3230		-0-		227	2	15 9	9	Y	14	23	0			1																				
01	2966 X	2966	-0-	-	-0-		-0-		2670	2	296 9	9	Y	269	254	0			16																				
FAITH SAN PEDRO W UNIT															WELL #: M 1H					RRCID -> 278324					COMPL. DATE 03/21/2015					TOTAL DEPTH 6575					PERF. 6650 - 12448				
08	DLQ G-10	6106	-0-	-	6106		10135		561 449	1 9	5096	2	Y	408	403	0			20																				
09	15322 X	5187	-0-	-	-10135		-0-		462 295	1 9	4430	2	Y	268	274	0			14																				
10	9249 X	9249	-0-	-	-0-		-0-		1213 446	1 9	7590	2	Y	405	397	0			22																				
11	5910 X	5723	-0-	-	-187		-0-		732 246	1 9	4745	2	Y	224	233	0			13																				
12	6107 X	1935	-0-	-	-4172		-0-		253 76	1 9	1606	2	Y	69	78	0			4																				
01	9238 X	3268	-0-	-	-5970		-0-		422 370	1 9	2476	2	Y	336	320	0			20																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915												
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT			WELL #: C 1H		RRCID -> 278353		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH		6581 PERF. 6780		- 13645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3735	-0-	3735	7233	380	1	3112	2	Y		221	221	0			11
09	8882 X	1649	-0-	-7233	-0-	243	1	1256	2	Y		200	200	0			11
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	173	1	1918	2	Y		163	165	0			9
11	3600 X	1187	-0-	-2413	-0-	220	1	838	2	Y		151	151	0			9
12	3720 X	2396	-0-	-1324	-0-	341	1	1688	2	Y		356	345	0			20
01	3720 X	3002	-0-	-718	-0-	166	1	2149	2	Y		405	401	0			24
						446	9										
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT			WELL #: C 1H		RRCID -> 278356		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH		6594 PERF. 6743		- 13672				
08	DLQ G-10	4508	-0-	4508	9255	423	1	3476	2	Y		554	556	0			28
09	12452 X	3197	-0-	-9255	-0-	609	1	2345	2	Y		481	484	0			25
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	323	1	3015	2	Y		517	513	0			29
11	4590 X	3515	-0-	-1075	-0-	529	1	2468	2	Y		461	464	0			26
12	4743 X	3308	-0-	-1435	-0-	535	1	2308	2	Y		516	513	0			29
01	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	569	1	5287	2	Y		700	687	0			42
						540	1										
						507	1										
						432	1										
						568	1										
						1004	1										
						770	9										
FAITH-SAN PEDRO H UNIT			WELL #: E 1H		RRCID -> 278367		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH		6612 PERF. 6721		- 13522				
08	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2300	927	2	230	9	Y		209	203	0			10
09	3000 N	1510	-0-	-1490	810	1370	2	140	9	Y		127	130	0			7
10	2594 N	1784	-0-	-810	-0-	1521	2	263	9	Y		239	233	0			13
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2184	2	440	9	Y		400	390	0			23
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2621	2	497	9	Y		452	450	0			25
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	1955	2	408	9	Y		371	374	0			22
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: L 2H		RRCID -> 278567		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH		8026 PERF. 8350		- 12551				
08	DLQ G-10	3339	-0-	3339	7134	3164	2	15	4	Y		145	144	0			3
09	10264 X	3130	-0-	-7134	-0-	160	1	8	4	Y		136	137	0			2
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	2972	2	3	4	Y		136	108	0	25	1	5
11	3660 X	2643	-0-	-1017	-0-	150	1	4	4	Y		143	145	0			3
12	3782 X	2673	-0-	-1109	-0-	2482	2	4	4	Y		166	167	0			2
01	3596 X	3022	-0-	-574	-0-	157	1	11	4	Y		163	162	0			3
						183	1										
						2832	2										
						179	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2108	-0-	2108	4462	2048	2	4	4	Y	51	52	0	1
09	4553 X	91	-0-	-4462	-0-	56	9	1	9	Y	1	2	0	-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	90	2	8	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	27	-0-	-2763	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	217 X	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	217 X	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
08	DLQ G-10	3599	-0-	3599	6433	3348	2	6	4	Y	223	220	0	6
09	11312 X	4879	-0-	-6433	-0-	245	9	4	4	Y	237	238	0	5
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	4614	2	5	4	Y	254	253	0	6
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	261	9	41	4	Y	309	309	0	6
12	5053 X	4384	-0-	-669	-0-	6130	2	30	4	Y	325	327	0	4
01	7099 X	4643	-0-	-2456	-0-	279	9	21	4	Y	311	309	0	6
						5266	2							
						340	9							
						3996	2							
						358	9							
						4280	2							
						342	9							
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
08	DLQ G-10	1588	-0-	1588	4422	1454	2	2	4	Y	120	120	0	3
09	5444 X	1022	-0-	-4422	-0-	132	9	1	4	Y	62	64	0	1
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	3300 X	1671	-0-	-1629	-0-	68	9	12	4	Y	121	119	0	2
12	2821 X	1581	-0-	-1240	-0-	35	2	11	4	Y	149	149	0	2
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1526	2	7	4	Y	171	170	0	3
						133	9							
						1406	2							
						164	9							
						1454	2							
						188	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	86	1	3331	2	Y	110	108	0	2
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	11	4	6320	2	Y	870	683	0	33
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	197	1	957	9		385	410	0	8
12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	7	4	4840	2	Y	268	272	0	4
01	8556 X	5342	-0-	-3214	-0-	7	4	424	9		534	528	0	10
						200	1	5590	2	Y				
						9	4	295	9					
						162	1	4575	2	Y				
						18	4	587	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1562	-0-	1562	1562	40	1	1274	2	Y	219	227	0	4
						7	4	241	9					
09	6764 X	5202	-0-	-1562	-0-	125	1	4838	2	Y	203	203	0	4
						16	4	223	9					
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	66	1	2114	2	Y	104	85	0	4
						3	4	114	9				19 1	
11	5250 X	2988	-0-	-2262	-0-	99	1	2724	2	Y	146	147	0	3
						4	4	161	9					
12	4495 X	3280	-0-	-1215	-0-	107	1	2983	2	Y	168	169	0	2
						5	4	185	9					
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	149	1	4196	2	Y	210	208	0	4
						17	4	231	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
08	DLQ G-10	11377	-0-	11377	22630	10976	2	51	4	Y	318	315	0	6
						350	9							
09	30076 X	7446	-0-	-22630	-0-	7218	2	18	4	Y	191	194	0	3
						210	9							
10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5703	2	5	4	Y	167	134	0	6
						184	9						30 1	
11	11010 X	3928	-0-	-7082	-0-	3767	2	6	4	Y	141	144	0	3
						155	9							
12	10261 X	3077	-0-	-7184	-0-	2930	2	5	4	Y	129	130	0	2
						142	9							
01	10261 X	3257	-0-	-7004	-0-	3102	2	12	4	Y	130	130	0	2
						143	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
08	DLQ G-10	5502	-0-	5502	11364	521	1	4664	2	Y	288	287	0	14
						317	9							
09	16568 X	5204	-0-	-11364	-0-	466	1	4375	2	Y	330	327	0	17
						363	9							
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	290	1	3938	2	Y	302	302	0	17
						332	9							
11	6510 X	3556	-0-	-2954	-0-	147	1	3126	2	Y	257	259	0	15
						283	9							
12	5177 X	3475	-0-	-1702	-0-	129	1	3081	2	Y	241	243	0	13
						265	9							
01	5177 X	2414	-0-	-2763	-0-	79	1	2145	2	Y	173	176	0	10
						190	9							
FAITH-SAN PEDRO S UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
08	DLQ G-10	81	-0-	81	700	1	2	80	9	Y	73	73	0	4
09	755 X	55	-0-	-700	-0-	2	2	53	9	Y	48	49	0	3
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	3	2	105	9	Y	95	93	0	5
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	268	1	1738	2	Y	229	221	0	13
						252	9							
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	6	2	179	9	Y	163	167	0	9
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	81	1	479	2	Y	160	159	0	10
						176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	DLQ G-10	5758	-0-	5758	10107	519	1	4650	2	Y	535	522	0	27
09	18203 X	8096	-0-	-10107	-0-	589	9	6703	2	Y	617	611	0	33
10	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	714	1	7050	2	Y	577	578	0	32
11	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	679	9	7676	2	Y	567	566	0	33
12	8370 X	5560	-0-	-2810	-0-	519	1	4995	2	Y	323	338	0	18
01	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	635	9	8022	2	Y	537	523	0	32
						360	1							
						624	9							
						210	1							
						355	9							
						296	1							
						591	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
08	DLQ G-10	3011	-0-	3011	4962	233	1	2095	2	Y	621	607	0	31
09	8535 X	3573	-0-	-4962	-0-	683	9	2503	2	Y	732	724	0	39
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	265	1	2095	2	Y	779	775	0	43
11	2910 X	2611	-0-	-299	-0-	805	9	1713	2	Y	744	744	0	43
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	153	1	3804	2	Y	484	500	0	27
01	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	857	9	2400	2	Y	493	490	0	30
						80	1							
						818	9							
						159	1							
						532	9							
						88	1							
						542	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
08	DLQ G-10	215	-0-	215	985	15	1	133	2	Y	61	61	0	3
09	3287 X	2302	-0-	-985	-0-	67	9	1885	2	Y	196	189	0	10
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	201	1	3380	2	Y	335	326	0	19
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	216	9	3095	2	Y	310	311	0	18
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	249	1	4402	2	Y	389	385	0	22
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	369	9	5824	2	Y	461	455	0	28
						145	1							
						341	9							
						185	1							
						428	9							
						215	1							
						507	9							
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	25	0		1
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	311	0		17
10	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	Y	389	384	0	22
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	Y	329	332	0	19
12	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	9	Y	337	337	0	19
01	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	Y	303	304	0	18
						-0-	-0-	362	9					
						255	1	6058	2	Y				
						371	9	6539	2	Y				
						241	1							
						333	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	14015	-0-		14015	26552	1342	1	12016	2	Y	597	590	0	30
09	34331 X	7779	-0-		-26552	-0-	657	9							
							717	1	6722	2	Y	309	323	0	16
10	7174 X	7174	-0-		-0-	-0-	340	9							
							455	1	6190	2	Y	481	470	0	27
11	13560 X	6986	-0-		-6574	-0-	529	9							
							291	1	6205	2	Y	445	446	0	26
12	11036 X	6305	-0-		-4731	-0-	490	9							
							236	1	5608	2	Y	419	422	0	23
01	11036 X	5181	-0-		-5855	-0-	461	9							
							171	1	4645	2	Y	332	335	0	20
							365	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418															
08	DLQ G-10	145	-0-		145	145	3	2	142	9	Y	129	124	0	6
09	1717 X	1572	-0-		-145	-0-	136	1	1281	2	Y	141	140	0	7
							155	9							
10	1732 X	1732	-0-		-0-	-0-	107	1	1449	2	Y	160	158	0	9
							176	9							
11	1294 X	1294	-0-		-0-	-0-	51	1	1097	2	Y	133	134	0	8
							146	9							
12	1612 X	1227	-0-		-385	-0-	43	1	1028	2	Y	142	142	0	8
							156	9							
01	1736 X	1653	-0-		-83	-0-	53	1	1435	2	Y	150	149	0	9
							165	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693															
08	DLQ G-10	455	-0-		455	1969	42	1	373	2	Y	36	38	0	2
							40	9							
09	4507 X	2538	-0-		-1969	-0-	233	1	2188	2	Y	106	102	0	6
							117	9							
10	1431 X	1431	-0-		-0-	-0-	92	1	1244	2	Y	86	87	0	5
							95	9							
11	2077 X	2077	-0-		-0-	-0-	91	1	1931	2	Y	50	52	0	3
							55	9							
12	3152 X	3152	-0-		-0-	-0-	122	1	2910	2	Y	109	106	0	6
							120	9							
01	1646 X	1646	-0-		-0-	-0-	55	1	1496	2	Y	86	87	0	5
							95	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921															
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	4	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
10	347 N	347	-0-		-0-	-0-	65	1	282	2	Y	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-		-0-	-0-	112	1	524	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	2074	-0-	2074	4941	154 1	1455 2	Y			423	438 1		74
09	5679 X	738	-0-	-4941	-0-	465 9	184 2	Y			484	378 1		180
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	22 1	1544 2	Y			318	404 1		94
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	532 9	350 9				422	367 1		149
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	126 1	2551 2	Y			504	510 1		143
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	7 4	464 9				514	447 1		210
						267 1	4348 2	Y						
						12 4	554 9							
						641 1	3225 2	Y						
						23 4	565 9							
						526 1								
						79 4								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
08	DLQ G-10	11199	-0-	11199	21426	1030 1	9752 2	Y			379	403 1	2 8	66
09	32389 X	10963	-0-	-21426	-0-	417 9	9592 2	Y			221	204 1	1 8	82
10	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	1128 1	8675 2	Y			150	187 1	1 8	44
11	11790 X	9831	-0-	-1959	-0-	243 9	165 9				362	277 1	2 8	127
12	11315 X	5374	-0-	-5941	-0-	708 1	8502 2	Y			426	432 1	1 8	120
01	11315 X	5716	-0-	-5599	-0-	39 4	398 9				476	402 1		194
						890 1	4256 2	Y						
						41 4	469 9							
						627 1	524 9	Y						
						22 4								
						713 1								
						107 4								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			414	432 1		72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			436	346 1		162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			497	512 1		147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			544	499 1		192
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			229	356 1		65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			66	104 1		27
FAITH-BONITA														
WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	211 1	1720 2	N			255	255 0		13
09	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	281 9	1239 2	N			185	188 0		10
10	1860 X	1190	-0-	-670	-0-	188 1	818 2	N			219	217 0		12
11	2130 X	1066	-0-	-1064	-0-	204 9	730 2	N			198	199 0		11
12	2201 X	1733	-0-	-468	-0-	131 1	1388 2	N			141	144 0		8
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	241 9	879 2	N			209	204 0		13
						118 1								
						218 9								
						190 1								
						155 9								
						156 1								
						230 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																																																						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																																																										
FAITH-BONITA																																																																										
WELL #: F 4H															RRCID -> 280529															COMPL. DATE 05/13/2016															TOTAL DEPTH 7052															PERF. 7524 - 14435														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																					
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2508		150	1	1235	2	Y			620		600	0				31																																																					
09	3000 N	1978	-0-	-1022	1486		682	9	1255	2	Y			485		490	0				26																																																					
10	3100 N	2152	-0-	-948	538		189	1	1346	2	Y			536		532	0				30																																																					
11	2941 N	2403	-0-	-538	-0-		534	9	1493	2	Y			607		602	0				35																																																					
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-		216	1	1685	2	Y			539		544	0				30																																																					
01	2139 X	1876	-0-	-263	-0-		590	9	1239	2	Y			380		387	0				23																																																					
							242	1																																																																		
							668	9																																																																		
							228	1																																																																		
							593	9																																																																		
							219	1																																																																		
							418	9																																																																		
FAITH-BONITA																																																																										
WELL #: F 3H																																																																										
RRCID -> 280530																																																																										
COMPL. DATE 05/11/2016																																																																										
TOTAL DEPTH 7123																																																																										
PERF. 7504 - 13040																																																																										
08	DLQ G-10	2074	-0-	2074	4649		194	1	1583	2	Y			270		273	0				13																																																					
09	6406 X	1757	-0-	-4649	-0-		297	9	1223	2	Y			317		313	0				17																																																					
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-		185	1	1985	2	Y			364		361	0				20																																																					
11	2490 X	1826	-0-	-664	-0-		349	9	1307	2	Y			279		283	0				16																																																					
12	2573 X	1890	-0-	-683	-0-		320	1	1403	2	Y			269		270	0				15																																																					
01	2697 X	2456	-0-	-241	-0-		400	9	1825	2	Y			279		277	0				17																																																					
							212	1																																																																		
							307	9																																																																		
							191	1																																																																		
							296	9																																																																		
							324	1																																																																		
							307	9																																																																		
FAITH-BONITA																																																																										
WELL #: F 5H																																																																										
RRCID -> 280531																																																																										
COMPL. DATE 05/13/2016																																																																										
TOTAL DEPTH 7226																																																																										
PERF. 7569 - 11976																																																																										
08	DLQ G-10	4840	-0-	4840	9534		444	1	3626	2	Y			700		700	0				35																																																					
09	12960 X	3426	-0-	-9534	-0-		770	9	2557	2	Y			437		449	0				23																																																					
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-		388	1	2682	2	Y			564		556	0				31																																																					
11	4680 X	4473	-0-	-207	-0-		481	9	3220	2	Y			664		657	0				38																																																					
12	4836 X	3869	-0-	-967	-0-		432	1	2843	2	Y			581		587	0				32																																																					
01	4836 X	3380	-0-	-1456	-0-		620	9	2384	2	Y			522		523	0				31																																																					
							523	1																																																																		
							730	9																																																																		
							387	1																																																																		
							639	9																																																																		
							422	1																																																																		
							574	9																																																																		
FAITH-BONITA																																																																										
WELL #: N 1H																																																																										
RRCID -> 280754																																																																										
COMPL. DATE 06/03/2016																																																																										
TOTAL DEPTH 7212																																																																										
PERF. 7217 - 11990																																																																										
08	DLQ G-10	4200	-0-	4200	7112		673	1	3022	2	Y			459		455	0				23																																																					
09	10843 X	3731	-0-	-7112	-0-		505	9	2891	2	Y			330		336	0				17																																																					
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		477	1	1494	2	Y			319		318	0				18																																																					
11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		363	9	4047	2	Y			441		434	0				25																																																					
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		437	1	3498	2	Y			512		509	0				28																																																					
01	4185 X	1123	-0-	-3062	-0-		351	9	620	2	Y			342		350	0				20																																																					
							694	1																																																																		
							485	9																																																																		
							474	1																																																																		
							563	9																																																																		
							127	1																																																																		
							376	9																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915												
FAITH-BONITA			WELL #: F 1H		RRCID -> 280760		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH		7195 PERF. 7524 - 10480						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	989	-0-	989	1904		89	1	725	2	Y	159	161	0			8
09	2564 N	660	-0-	-1904	-0-		175	9									
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		68	1	449	2	Y	130	131	0			7
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		143	9									
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		123	1	763	2	Y	235	229	0			13
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-		259	9									
							135	1	835	2	Y	194	196	0			11
							213	9									
							105	1	773	2	Y	155	157	0			9
							171	9									
							107	1	603	2	Y	160	159	0			10
							176	9									
FAITH-BONITA			WELL #: G 3H		RRCID -> 280871		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH		7086 PERF. 7571 - 14246						
08	DLQ G-10	2219	-0-	2219	3731		286	1	1547	2	Y	351	351	0			17
09	5737 X	2006	-0-	-3731	-0-		386	9									
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-		273	1	1395	2	Y	307	308	0			16
11	2400 X	1491	-0-	-909	-0-		338	9									
12	2232 X	802	-0-	-1430	-0-		516	1	1388	2	Y	355	351	0			20
01	2294 X	1381	-0-	-913	-0-		391	9									
							348	1	947	2	Y	178	188	0			10
							196	9									
							248	1	392	2	Y	147	149	0			8
							162	9									
							386	1	830	2	Y	150	149	0			9
							165	9									
FAITH BONITA X UNIT			WELL #: O 1H		RRCID -> 280917		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH		6595 PERF. 6989 - 15016						
08	DLQ G-10	7061	-0-	7061	15125		326	1	5954	2	Y	710	712	0			35
09	20026 X	4901	-0-	-15125	-0-		781	9									
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-		260	1	4139	2	Y	456	467	0			24
11	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-		502	9									
12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-		356	1	5790	2	Y	367	371	0			20
01	7068 X	6032	-0-	-1036	-0-		404	9									
							646	1	9024	2	Y	541	530	0			31
							595	9									
							566	1	7538	2	Y	454	460	0			25
							499	9									
							319	1	5300	2	Y	375	378	0			22
							413	9									
FAITH-BONITA			WELL #: P 1H		RRCID -> 280918		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH		7101 PERF. 7229 - 13512						
08	DLQ G-10	1560	-0-	1560	2903		1144	2	416	9	Y	378	377	0			19
09	5308 X	2405	-0-	-2903	-0-		1941	2	464	9	Y	422	419	0			22
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		547	1	2162	2	Y	428	426	0			24
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		471	9									
12	2480 X	1258	-0-	-1222	-0-		1057	1	1374	2	Y	385	387	0			22
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		424	9									
							869	1	13	2	Y	342	345	0			19
							376	9									
							934	1	3480	2	Y	438	431	0			26
							482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	DLQ G-10	5972	-0-	5972	13441	416	1	4942	2	Y	558	560	0	28	
09	DLQ G-10	6175	-0-	6175	19616	614	9	5198	2	Y	480	483	0	25	
10	26887 X	7271	-0-	-19616	-0-	449	1	6026	2	Y	548	543	0	30	
11	7290 X	6920	-0-	-370	-0-	528	9	5523	2	Y	505	506	0	29	
12	7471 X	5856	-0-	-1615	-0-	642	1	4717	2	Y	576	573	0	32	
01	7285 X	5686	-0-	-1599	-0-	603	9	4462	2	Y	609	604	0	37	
						841	1								
						556	9								
						505	1								
						634	9								
						554	1								
						670	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689															
08	DLQ G-10	5130	-0-	5130	9060	354	1	4200	2	Y	524	521	0	26	
09	13638 X	4578	-0-	-9060	-0-	576	9	3632	2	Y	575	571	0	30	
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	313	1	3286	2	Y	701	692	0	39	
11	5760 X	4283	-0-	-1477	-0-	633	9	3228	2	Y	512	522	0	29	
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	349	1	4483	2	Y	605	600	0	34	
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	771	9	4226	2	Y	584	583	0	35	
						492	1								
						563	9								
						480	1								
						666	9								
						525	1								
						642	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
08	DLQ G-10	512	-0-	512	887	64	1	346	2	Y	93	93	0	5	
09	1398 X	511	-0-	-887	-0-	102	9	344	2	Y	91	91	0	5	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	67	1	407	2	Y	157	153	0	9	
11	3000 N	3565	-0-	565	565	100	9	2007	2	Y	747	713	0	43	
12	2976 X	2411	-0-	-565	-0-	151	1	1038	2	Y	657	664	0	36	
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	173	9	1370	2	Y	538	542	0	32	
						736	1								
						822	9								
						650	1								
						723	9								
						633	1								
						592	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
08	DLQ G-10	7449	-0-	7449	20797	347	1	6330	2	Y	702	718	0	35	
09	27263 X	6466	-0-	-20797	-0-	772	9	5496	2	Y	568	573	0	30	
10	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	345	1	7564	2	Y	478	481	0	27	
11	12930 X	6042	-0-	-6888	-0-	625	9	5210	2	Y	417	420	0	24	
12	13361 X	7721	-0-	-5640	-0-	465	1	6551	2	Y	616	606	0	34	
01	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	526	9	11695	2	Y	1378	1329	0	83	
						373	1								
						459	9								
						492	1								
						678	9								
						703	1								
						1516	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
FAITH-BONITA																	
WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	3411	-0-	3411	5963	526	1	2629	2	Y	233	238	0			12	
09	8444 X	2481	-0-	-5963	-0-	256	9	1784	2	Y	288	285	0			15	
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	380	1	1727	2	Y	401	394	0			22	
11	3300 X	2942	-0-	-358	-0-	317	9	2068	2	Y	382	382	0			22	
12	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	389	1	1934	2	Y	334	337	0			19	
01	3410 X	1908	-0-	-1502	-0-	441	9	1299	2	Y	323	323	0			19	
						254	1										
						355	9										
FAITH-BONITA														WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646			
08	DLQ G-10	930	-0-	930	2517	134	1	606	2	Y	173	176	0			9	
09	4941 X	2424	-0-	-2517	-0-	190	9	1735	2	Y	367	357	0			19	
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	285	1	1793	2	Y	356	355	0			20	
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	404	9	1756	2	Y	327	328	0			19	
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	525	1	3592	2	Y	375	373	0			21	
01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	392	9	4141	2	Y	401	398	0			24	
						301	1										
						360	9										
						488	1										
						413	9										
						861	1										
						441	9										
FAITH-BONITA														WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143			
08	DLQ G-10	3819	-0-	3819	8443	416	1	2961	2	Y	402	409	0			20	
09	12952 X	4509	-0-	-8443	-0-	442	9	3440	2	Y	537	529	0			28	
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	478	1	2566	2	Y	511	511	0			28	
11	4470 X	1820	-0-	-2650	-0-	591	9	1016	2	Y	475	476	0			27	
12	4650 X	3440	-0-	-1210	-0-	664	1	2064	2	Y	567	563	0			31	
01	4650 X	2482	-0-	-2168	-0-	562	9	1393	2	Y	424	430	0			25	
						281	1										
						523	9										
						752	1										
						624	9										
						623	1										
						466	9										
FAITH-BONITA														WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232			
08	DLQ G-10	1957	-0-	1957	3937	178	1	1270	2	Y	463	466	0			23	
09	5584 X	1647	-0-	-3937	-0-	509	9	1026	2	Y	436	436	0			23	
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	141	1	1242	2	Y	401	402	0			22	
11	2400 X	1157	-0-	-1243	-0-	480	9	676	2	Y	267	274	0			15	
12	1984 X	331	-0-	-1653	-0-	321	1	209	2	Y	41	54	0			2	
01	2015 X	756	-0-	-1259	-0-	441	9	453	2	Y	91	88	0			5	
						187	1										
						294	9										
						77	1										
						45	9										
						203	1										
						100	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	5498	-0-	5498	15168	403	1	4647	2	Y	407	422	0	20
09	27731 X	12563	-0-	-15168	-0-	448	9	11038	2	Y	795	773	0	42
10	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	650	1	9994	2	Y	794	792	0	44
11	9360 X	3975	-0-	-5385	-0-	875	9	2739	2	Y	418	438	0	24
12	12989 X	6573	-0-	-6416	-0-	1056	1	4872	2	Y	706	691	0	39
01	12989 X	9787	-0-	-3202	-0-	873	9	7558	2	Y	1239	1204	0	74
						776	1							
						460	9							
						924	1							
						777	9							
						866	1							
						1363	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
08	DLQ G-10	248	-0-	248	1777	4	1	51	2	Y	175	182	0	9
09	2268 X	491	-0-	-1777	-0-	193	9	126	2	Y	325	317	0	17
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	292	293	0	16
11	1890 X	1055	-0-	-835	-0-	358	9	777	2	Y	53	66	0	3
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	19	1	1099	2	Y	202	194	0	11
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	321	9	551	2	Y	174	175	0	10
						220	1							
						58	9							
						208	1							
						222	9							
						63	1							
						191	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
08	DLQ G-10	290	-0-	290	832	7	1	83	2	Y	182	191	0	9
09	1421 N	589	-0-	-832	-0-	200	9	203	2	Y	341	332	0	18
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	328	328	0	18
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	375	9	72	2	Y	288	289	0	17
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	250	253	0	14
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	361	9	848	2	Y	86	95	0	5
						20	1							
						317	9							
						64	1							
						275	9							
						97	1							
						95	9							
PGE DOS														
WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
08	DLQ G-10	16750	-0-	16750	28751	16527	2	223	9	Y	203	203	1	38
09	42096 X	13345	-0-	-28751	-0-	12980	2	365	9	Y	332	317	1	53
10	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	9787	2	310	9	Y	282	267	1	68
11	16200 X	8370	-0-	-7830	-0-	8031	2	339	9	Y	308	306	1	70
12	16740 X	10884	-0-	-5856	-0-	10411	2	473	9	Y	430	409	1	91
01	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	18791	2	936	9	Y	851	842	1	100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2527	-0-	2527	5197	236	1	1920	2	Y	337	337	0		17
09	7137 X	1940	-0-	-5197	-0-	371	9	1465	2	Y	272	275	0		14
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	176	1	1621	2	Y	381	374	0		21
11	3180 X	2743	-0-	-437	-0-	299	9	2056	2	Y	454	449	0		26
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	155	1	2038	2	Y	444	445	0		25
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	419	9	1893	2	Y	455	453	0		27
						188	1								
						371	9								
						176	1								
						299	9								
						155	1								
						419	9								
						188	1								
						499	9								
						187	1								
						488	9								
						174	1								
						501	9								
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
08	DLQ G-10	2339	-0-	2339	3942	188	1	1534	2	Y	561	546	0		28
09	5854 X	1912	-0-	-3942	-0-	617	9	1253	2	Y	464	467	0		25
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	149	1	1790	2	Y	504	501	0		28
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	510	9	2996	2	Y	520	518	0		30
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	171	1	2941	2	Y	481	484	0		27
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	554	9	2160	2	Y	299	308	0		18
						274	1								
						572	9								
						271	1								
						529	9								
						200	1								
						329	9								
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
08	DLQ G-10	2579	-0-	2579	5855	2258	2	321	9	Y	292	290	0		15
09	8322 X	2467	-0-	-5855	-0-	2182	2	285	9	Y	259	260	0		14
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	446	1	1758	2	Y	228	229	0		13
11	4290 X	1522	-0-	-2768	-0-	251	9	723	2	Y	221	221	0		13
12	3286 X	1011	-0-	-2275	-0-	556	1	8	2	Y	216	217	0		12
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	243	9	2066	2	Y	272	268	0		16
						765	1								
						238	9								
						554	1								
						299	9								
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
08	DLQ G-10	992	-0-	992	1932	63	1	460	2	Y	426	424	0		21
09	2938 X	1006	-0-	-1932	-0-	469	9	494	2	Y	403	403	0		21
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	69	1	519	2	Y	484	478	0		27
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	443	9	659	2	Y	504	502	0		29
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	87	1	502	2	Y	398	405	0		22
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	532	9	341	2	Y	400	398	0		24
						138	1								
						554	9								
						90	1								
						438	9								
						89	1								
						440	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5833	-0-	5833	12002	389	1	4618	2	Y	751	747	0	37
09	DLQ G-10	4973	-0-	4973	16975	826	9	4043	2	Y	529	538	0	28
10	21806 X	4831	-0-	-16975	-0-	348	1	4004	2	Y	364	372	0	20
11	6390 X	3936	-0-	-2454	-0-	582	9	2921	2	Y	518	508	0	30
12	6169 X	4370	-0-	-1799	-0-	427	1	3270	2	Y	683	675	0	38
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	400	9	4670	2	Y	585	588	0	35
						445	1							
						570	9							
						349	1							
						751	9							
						580	1							
						644	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
08	DLQ G-10	2200	-0-	2200	4294	138	1	1644	2	Y	380	382	0	19
09	DLQ G-10	1386	-0-	1386	5680	418	9	994	2	Y	279	283	0	15
10	8736 X	3056	-0-	-5680	-0-	85	1	2160	2	Y	606	587	0	34
11	2130 X	1062	-0-	-1068	-0-	307	9	749	2	Y	181	205	0	10
12	2201 X	918	-0-	-1283	-0-	229	1	603	2	Y	228	225	0	13
01	3069 X	1109	-0-	-1960	-0-	667	9	752	2	Y	240	239	0	14
						114	1							
						199	9							
						64	1							
						251	9							
						93	1							
						264	9							
PGE DOS														
WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS														
WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
08	DLQ G-10	21735	-0-	21735	28598	20378	2	1357	9	Y	1234	1069	1	232
09	53809 X	25211	-0-	-28598	-0-	23956	2	1255	9	Y	1141	1190	1	183
10	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	12771	2	626	9	Y	569	615	1	137
11	21030 X	18316	-0-	-2714	-0-	17602	2	714	9	Y	649	638	1	148
12	26040 X	17754	-0-	-8286	-0-	17055	2	699	9	Y	635	648	1	135
01	26040 X	15954	-0-	-10086	-0-	15431	2	523	9	Y	475	554	1	56
PGE DOS														
WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
08	DLQ G-10	7548	-0-	7548	16072	7447	2	101	9	Y	92	80	1	17
09	24067 X	7995	-0-	-16072	-0-	7810	2	185	9	Y	168	158	1	27
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5020	2	95	9	Y	86	92	1	21
11	21750 X	10949	-0-	-10801	-0-	10686	2	263	9	Y	239	205	1	55
12	8525 X	7145	-0-	-1380	-0-	6858	2	287	9	Y	261	260	1	56
01	8277 X	6100	-0-	-2177	-0-	5837	2	263	9	Y	239	267	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5815	-0-	5815	15521	5668	2	147	9	Y	134	162	1	25	
09	19063 X	3542	-0-	-15521	-0-	3508	2	34	9	Y	31	51	1	5	
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	7	1	1	
11	9390 X	7329	-0-	-2061	-0-	7111	2	218	9	Y	198	154	1	45	
12	9703 X	6096	-0-	-3607	-0-	5831	2	265	9	Y	241	235	1	51	
01	5828 X	202	-0-	-5626	-0-	137	2	65	9	Y	59	103	1	7	
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
08	DLQ G-10	3220	-0-	3220	5105	420	1	2276	2	Y	476	475	0	24	
						524	9								
09	8125 X	3020	-0-	-5105	-0-	410	1	2098	2	Y	465	464	0	25	
						512	9								
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	684	1	1841	2	Y	481	479	0	27	
						529	9								
11	3120 X	2274	-0-	-846	-0-	543	1	1478	2	Y	230	244	0	13	
						253	9								
12	3224 X	2011	-0-	-1213	-0-	702	1	1102	2	Y	188	191	0	10	
						207	9								
01	3224 X	2273	-0-	-951	-0-	632	1	1358	2	Y	257	252	0	15	
						283	9								
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
08	DLQ G-10	17065	-0-	17065	25654	16856	2	209	9	Y	190	159	1	36	
09	40475 X	14821	-0-	-25654	-0-	14469	2	352	9	Y	320	305	1	51	
10	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16074	2	486	9	Y	442	387	1	106	
11	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	20429	2	747	9	Y	679	630	1	155	
12	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	16614	2	658	9	Y	598	626	1	127	
01	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	17410	2	755	9	Y	686	733	1	80	
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
08	558 X	404	-0-	-154	-0-	7	2	397	9	N	361	352	0	18	
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	10	2	293	9	N	266	270	0	14	
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	7	2	285	9	N	259	259	0	14	
11	390 X	248	-0-	-142	-0-	2	2	246	9	N	224	225	0	13	
12	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	368	1	1576	2	N	370	362	0	21	
						407	9								
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	416	1	809	2	N	335	336	0	20	
						369	9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	589	1	5274	2	N	328	322	0	16	
						361	9								
09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	499	1	4683	2	N	316	315	0	17	
						348	9								
10	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	216	1	2936	2	N	187	194	0	10	
						206	9								
11	6030 X	2133	-0-	-3897	-0-	88	1	1883	2	N	147	149	0	8	
						162	9								
12	6231 X	2811	-0-	-3420	-0-	106	1	2512	2	N	175	173	0	10	
						193	9								
01	6231 X	1926	-0-	-4305	-0-	64	1	1731	2	N	119	122	0	7	
						131	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
FAITH-TORO DIM				WELL #:	C 10HU	RRCID ->	281202	COMPL.	DATE 08/16/2016	TOTAL	DEPTH	6485	PERF.	6569	-	13548				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1860 N	34	-0-	-1826	-0-			1	2	57	1	33	9	N	30	35	0			1
09	1920 X	694	-0-	-1226	-0-			102	9	127	1	535	2	N	93	89	0			5
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-			297	9	74	1	1725	2	N	270	260	0			15
11	1920 X	1902	-0-	-18	-0-			255	9	55	1	1573	2	N	232	234	0			13
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-			221	9	49	1	1316	2	N	201	203	0			11
01	2139 N	1575	-0-	-564	-0-			197	9			1329	2	N	179	179	0			11
FAITH-BONITA				WELL #:	C 4H	RRCID ->	281204	COMPL.	DATE 06/23/2016	TOTAL	DEPTH	7085	PERF.	6975	-	14317				
08	DLQ G-10	2877	-0-	2877	6393	266	1	443	9	2168	2	Y	403	403	0					20
09	9078 X	2685	-0-	-6393	-0-	246	1	391	9	2048	2	Y	355	356	0					19
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	191	1	444	9	1997	2	Y	404	401	0					22
11	3390 X	2764	-0-	-626	-0-	200	1	375	9	2189	2	Y	341	343	0					20
12	3503 X	2541	-0-	-962	-0-	185	1	350	9	2006	2	Y	318	320	0					18
01	2883 X	1064	-0-	-1819	-0-	67	1	271	9	726	2	Y	246	249	0					15
FAITH-BONITA				WELL #:	E 5H	RRCID ->	281220	COMPL.	DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH	7081	PERF.	7568	-	14335				
08	DLQ G-10	1944	-0-	1944	3521	248	1	449	9	1247	2	Y	408	405	0					20
09	4943 X	1422	-0-	-3521	-0-	179	1	392	9	851	2	Y	356	357	0					19
10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	175	1	329	9	780	2	Y	299	301	0					17
11	1890 X	1208	-0-	-682	-0-	156	1	339	9	713	2	Y	308	307	0					18
12	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	179	1	367	9	872	2	Y	334	333	0					19
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	227	1	316	9	1160	2	Y	287	289	0					17
FAITH BONITA K UNIT				WELL #:	C 1H	RRCID ->	281221	COMPL.	DATE 06/14/2016	TOTAL	DEPTH	7108	PERF.	7703	-	14552				
08	DLQ G-10	3018	-0-	3018	5502	306	1	508	9	2204	2	Y	462	462	0					23
09	8112 X	2610	-0-	-5502	-0-	261	1	523	9	1826	2	Y	475	473	0					25
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	424	1	625	9	2480	2	Y	568	561	0					32
11	2910 X	1796	-0-	-1114	-0-	238	1	421	9	1137	2	Y	383	393	0					22
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	555	1	355	9	3008	2	Y	323	327	0					18
01	3534 X	2752	-0-	-782	-0-	502	1	383	9	1867	2	Y	348	345	0					21

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 821

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
FAITH YANA F UNIT				WELL #:	D 1H	RRCID ->	281222	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7572	-	14327		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	216	-0-	216	464	22 1	148 2	Y		42	41 0					2	
09	632 N	168	-0-	-464	-0-	46 9	108 2	Y		41	41 0					2	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	Y		42	42 0					2	
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	45 9	105 2	Y		36	36 0					2	
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	17 1	94 2	Y		36	36 0					2	
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	40 9	71 2	Y		35	35 0					2	
						13 1											
						39 9											
FAITH YANA G UNIT				WELL #:	D 1H	RRCID ->	281311	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	7076	PERF.	7511	-	14277		
08	DLQ G-10	2029	-0-	2029	3764	215 1	1466 2	Y		316	314 0					16	
09	6365 X	2601	-0-	-3764	-0-	348 9	1951 2	Y		340	338 0					18	
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	276 1	1824 2	Y		278	281 0					15	
11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	374 9	1824 2	Y		316	313 0					18	
12	2697 X	2114	-0-	-583	-0-	283 1	1514 2	Y		328	328 0					18	
01	2418 X	1354	-0-	-1064	-0-	306 9	935 2	Y		221	226 0					13	
						294 1											
						348 9											
						239 1											
						361 9											
						176 1											
						243 9											
FAITH YANA M UNIT				WELL #:	C 1H	RRCID ->	281312	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7518	-	14379		
08	DLQ G-10	5469	-0-	5469	10406	560 1	4027 2	Y		802	792 0					40	
09	16508 X	6102	-0-	-10406	-0-	882 9	4522 2	Y		847	842 0					45	
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	648 1	4712 2	Y		1008	997 0					56	
11	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	932 9	4603 2	Y		878	884 0					50	
12	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	806 1	3586 2	Y		709	720 0					39	
01	6634 X	4120	-0-	-2514	-0-	1109 9	2651 2	Y		689	687 0					41	
						966 1											
						966 9											
						659 1											
						780 9											
						711 1											
						758 9											
FAITH-BONITA				WELL #:	B 3H	RRCID ->	281314	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7106	-	13447		
08	DLQ G-10	6203	-0-	6203	12298	418 1	4969 2	Y		742	739 0					37	
09	18553 X	6255	-0-	-12298	-0-	816 9	5110 2	Y		640	643 0					34	
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	441 1	2723 2	Y		672	669 0					37	
11	6000 X	2631	-0-	-3369	-0-	704 9	1790 2	Y		517	524 0					30	
12	5549 X	4663	-0-	-886	-0-	289 1	3581 2	Y		635	630 0					35	
01	5549 X	3254	-0-	-2295	-0-	739 9	2480 2	Y		424	434 0					25	
						272 1											
						569 9											
						383 1											
						699 9											
						308 1											
						466 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA															
WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	1115	1	4914	2	N	111	123	0		6
09	7590 X	6919	-0-	-671	-0-	1091	1	5127	2	N	637	609	0		34
10	7843 X	7402	-0-	-441	-0-	1354	1	5600	2	N	407	418	0		23
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	1383	1	5890	2	N	376	377	0		22
12	7254 X	5714	-0-	-1540	-0-	969	1	4130	2	N	559	550	0		31
01	7409 X	3468	-0-	-3941	-0-	968	1	1873	2	N	570	567	0		34
						627	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
08 DLQ	G-10	657	-0-	657	1598	65	1	529	2	Y	57	60	0		3
09	3098 X	1500	-0-	-1598	-0-	128	1	1072	2	Y	273	262	0		14
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	300	9	1425	2	Y	489	476	0		27
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	2	Y	341	348	0		20
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	538	9	1754	2	Y	396	394	0		22
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	144	1	1811	2	Y	289	294	0		17
						375	9								
						161	1								
						436	9								
						167	1								
						318	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
08 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	2	96	9	Y	87	82	0		5
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	2	121	9	Y	110	109	0		6
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	2	154	9	Y	140	138	0		8
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	2	44	9	Y	40	46	0		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	9	0		-0-
FAITH-BONITA															
WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
08 DLQ	G-10	8767	-0-	8767	15468	542	1	7535	2	Y	627	621	0		31
09	24015 X	8547	-0-	-15468	-0-	690	9	7339	2	Y	631	629	0		33
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	514	1	8163	2	Y	715	708	0		40
11	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	694	9	7369	2	Y	716	715	0		41
12	8835 X	7530	-0-	-1305	-0-	946	1	5836	2	Y	805	801	0		45
01	9889 X	7662	-0-	-2227	-0-	787	9	6043	2	Y	734	735	0		44
						988	1								
						788	9								
						808	1								
						886	9								
						812	1								
						807	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: H 2H RRCID -> 281365														COMPL. DATE 07/14/2016	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 6621	
PERF. 7080 - 14091															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5834	-0-	5834	10730	315	1	4397	2	Y	1020	1007	0		51
09	16233 X	5503	-0-	-10730	-0-	1122	9	4223	2	Y	895	899	0		47
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	295	1	3929	2	Y	926	922	0		51
11	5640 X	5064	-0-	-576	-0-	985	9	3592	2	Y	901	900	0		52
12	5828 X	5217	-0-	-611	-0-	453	1	3677	2	Y	939	939	0		52
01	5828 X	4351	-0-	-1477	-0-	1019	9	3269	2	Y	585	602	0		35
						481	1								
						991	9								
						507	1								
						1033	9								
						438	1								
						644	9								
FAITH-BONITA														WELL #: H 5H RRCID -> 281366	
COMPL. DATE 07/14/2016														TOTAL DEPTH 6609	
PERF. 7110 - 13925															
08	DLQ G-10	3848	-0-	3848	8164	222	1	3084	2	Y	493	493	0		25
09	11702 X	3538	-0-	-8164	-0-	542	9	2828	2	Y	465	465	0		25
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	198	1	945	2	Y	520	516	0		29
11	4170 X	1344	-0-	-2826	-0-	512	9	730	2	Y	470	472	0		27
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	108	1	1101	2	Y	604	597	0		34
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	572	9	1845	2	Y	456	463	0		27
						97	1								
						517	9								
						150	1								
						664	9								
						247	1								
						502	9								
FAITH-BONITA														WELL #: H 7H RRCID -> 281376	
COMPL. DATE 07/14/2016														TOTAL DEPTH 7045	
PERF. 7003 - 13981															
08	DLQ G-10	2221	-0-	2221	5657	112	1	1567	2	Y	493	487	0		25
09	DLQ G-10	3215	-0-	3215	8872	542	9	2136	2	Y	846	826	0		45
10	15256 X	6384	-0-	-8872	-0-	148	1	4797	2	Y	939	932	0		52
11	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	931	9	4270	2	Y	880	881	0		51
12	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	554	1	2014	2	Y	830	835	0		46
01	6231 X	4551	-0-	-1680	-0-	1033	9	2592	2	Y	1469	1427	0		88
						572	1								
						968	9								
						276	1								
						913	9								
						343	1								
						1616	9								
FAITH-BONITA														WELL #: H 8H RRCID -> 281377	
COMPL. DATE 07/14/2016														TOTAL DEPTH 7010	
PERF. 7010 - 14011															
08	DLQ G-10	1802	-0-	1802	3398	106	1	1474	2	Y	202	205	0		10
09	3000 N	1449	-0-	-1551	1847	222	9	1133	2	Y	215	214	0		11
10	3100 N	1324	-0-	-1776	71	79	1	931	2	Y	260	257	0		14
11	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	237	9	874	2	Y	266	265	0		15
12	1488 N	1021	-0-	-467	-0-	107	1	606	2	Y	302	300	0		17
01	1333 N	818	-0-	-515	-0-	286	9	439	2	Y	292	291	0		18
						117	1								
						293	9								
						83	1								
						332	9								
						58	1								
						321	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5840	-0-	5840	9438	579	1	4713	2	Y	498	493	0	25
09	14840 X	5402	-0-	-9438	-0-	548	9	4398	2	Y	432	434	0	23
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	475	9	4349	2	Y	500	495	0	28
11	5640 X	2238	-0-	-3402	-0-	417	1	1758	2	Y	290	301	0	17
12	5828 X	2484	-0-	-3344	-0-	550	9	2027	2	Y	245	248	0	14
01	5828 X	2502	-0-	-3326	-0-	161	1	2028	2	Y	260	258	0	16
						319	9							
						187	1							
						270	9							
						188	1							
						286	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2265	-0-	2265	2265	226	1	1688	2	Y	319	301	0	18
						351	9							
12	6176 X	3911	-0-	-2265	-0-	399	1	2886	2	Y	569	555	0	32
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	626	9	2361	2	Y	459	463	0	28
						316	1							
						505	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: 0 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
08	6014 X	3605	-0-	-2409	-0-	148	1	2717	2	N	673	667	0	33
						740	9							
09	5820 X	3595	-0-	-2225	-0-	180	1	2876	2	N	490	497	0	26
						539	9							
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	321	1	5229	2	N	674	663	0	37
						741	9							
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	269	1	3763	2	N	526	533	0	30
						579	9							
12	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	212	1	2834	2	N	445	450	0	25
						490	9							
01	6293 X	3453	-0-	-2840	-0-	168	1	2795	2	N	445	443	0	27
						490	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
08	DLQ G-10	87	-0-	87	180	7	1	59	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
09	254 N	74	-0-	-180	-0-	6	1	50	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	63	60	0	4
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
GATES 010 CHK-B TR 1														//CONT.// 781915															
WELL #: B 4H														RRCID -> 282149				COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
08	DLQ G-10	18817	-0-	18817	38112	329	1	17621	2	Y	788	789	1			16													
09	55792 X	17680	-0-	-38112	-0-	867	9	16537	2	Y	738	712	1			42													
10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	812	9	16643	2	Y	719	744	1			17													
11	19560 X	17091	-0-	-2469	-0-	460	1	15783	2	Y	712	692	1			37													
12	19282 X	16341	-0-	-2941	-0-	791	9	15136	2	Y	631	631	1			37													
01	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	525	1	18161	2	Y	769	781	1			25													
						783	9																						
						511	1																						
						694	9																						
						655	1																						
						846	9																						
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: B 3H				RRCID -> 282150				COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			1													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-													
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: B 5H				RRCID -> 282176				COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441			
08	DLQ G-10	9118	-0-	9118	17149	159	1	8498	2	Y	419	418	1			9													
09	26648 X	9499	-0-	-17149	-0-	461	9	8959	2	Y	328	318	1			19													
10	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	179	1	9144	2	Y	365	375	1			9													
11	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	361	9	9361	2	Y	389	378	1			20													
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	253	1	9419	2	Y	428	423	1			25													
01	9827 X	9538	-0-	-289	-0-	402	9	8736	2	Y	443	454	1			14													
						311	1																						
						428	9																						
						318	1																						
						471	9																						
						315	1																						
						487	9																						
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: B 6H				RRCID -> 282177				COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959			
08	DLQ G-10	14649	-0-	14649	28273	257	1	13743	2	Y	590	589	1			12													
09	39354 X	11081	-0-	-28273	-0-	649	9	10457	2	Y	377	368	1			21													
10	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	209	1	12275	2	Y	580	587	1			14													
11	14760 X	12235	-0-	-2525	-0-	415	9	11247	2	Y	558	543	1			29													
12	14663 X	13361	-0-	-1302	-0-	339	1	12258	2	Y	626	619	1			36													
01	14663 X	7548	-0-	-7115	-0-	638	9	6946	2	Y	320	346	1			10													
						374	1																						
						614	9																						
						414	1																						
						689	9																						
						250	1																						
						352	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2387 X	2170	-0-	-217	-0-	117	1	1609	2	N	404	412 0	20	
09	1740 X	1077	-0-	-663	-0-	444	9	751	2	N	248	255 0	13	
10	2294 X	843	-0-	-1451	-0-	53	1	487	2	N	260	259 0	14	
11	2220 X	337	-0-	-1883	-0-	273	9	97	2	N	206	208 0	12	
12	2294 X	587	-0-	-1707	-0-	70	1	320	2	N	200	201 0	11	
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	286	9	2414	2	N	527	506 0	32	
						13	1							
						227	9							
						47	1							
						220	9							
						340	1							
						580	9							
FAITH-YANA N UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	36	2	248	9	N	225	224 0	11	
09	2010 X	1916	-0-	-94	-0-	1608	2	308	9	N	280	276 0	15	
10	2077 X	1953	-0-	-124	-0-	1690	2	263	9	N	239	241 0	13	
11	2010 X	1506	-0-	-504	-0-	1399	2	107	9	N	97	104 0	6	
12	1984 X	1313	-0-	-671	-0-	1232	2	81	9	N	74	76 0	4	
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	1185	2	70	9	N	64	64 0	4	
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
08	11780 X	7947	-0-	-3833	-0-	6858	2	1089	9	N	990	979 0	49	
09	11400 X	8666	-0-	-2734	-0-	7455	2	1211	9	N	1101	1092 0	58	
10	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	9677	2	1448	9	N	1316	1301 0	73	
11	10080 X	9793	-0-	-287	-0-	8594	2	1199	9	N	1090	1100 0	63	
12	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	10026	2	1498	9	N	1362	1349 0	76	
01	11129 X	11114	-0-	-15	-0-	9669	2	1445	9	N	1314	1311 0	79	
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4230	2	466	9	N	424	424 0	21	
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4426	2	609	9	N	554	546 0	29	
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	4713	2	701	9	N	637	631 0	35	
11	5520 X	2502	-0-	-3018	-0-	2082	2	420	9	N	382	395 0	22	
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	5740	2	575	9	N	523	516 0	29	
01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	6959	2	789	9	N	717	703 0	43	
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	10 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	-0-	
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	22 X	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	-0-	-0-	
12	38 X	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	24182	-0-	24182	49052	1423	1	21448	2	Y	1192	1175	1	117
09	58259 X	9207	-0-	-49052	-0-	1311	9	8687	2	Y	243	147	1	213
10	28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	253	1	26230	2	Y	1258	1370	1	101
11	24060 X	23105	-0-	-955	-0-	267	9	21833	2	Y	993	875	1	219
12	24862 X	24330	-0-	-532	-0-	864	1	22623	2	Y	1324	1440	1	103
01	28489 X	21862	-0-	-6627	-0-	1384	9	20083	2	Y	1280	1298	1	85
						180	1							
						1092	9							
						251	1							
						1456	9							
						371	1							
						1408	9							
PGE BROWNE														
WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
08	DLQ G-10	11378	-0-	11378	23319	221	1	10007	2	Y	1045	1217	0	240
09	43656 X	20337	-0-	-23319	-0-	1150	9	18849	2	Y	1137	1146	0	231
10	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	237	1	10010	2	Y	874	876	0	229
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	1251	9	12909	2	Y	1008	993	0	244
12	21018 X	15384	-0-	-5634	-0-	184	1	13803	2	Y	1271	1307	0	208
01	21018 X	15744	-0-	-5274	-0-	961	9	14219	2	Y	1275	1190	0	293
						239	1							
						1109	9							
						183	1							
						1398	9							
						122	1							
						1403	9							
PGE BROWNE														
WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
08	DLQ G-10	2650	-0-	2650	5086	53	1	2397	2	Y	182	230	0	42
09	7358 X	2272	-0-	-5086	-0-	200	9	2115	2	Y	118	136	0	24
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	27	1	2102	2	Y	88	89	0	23
11	4740 X	2320	-0-	-2420	-0-	130	9	2142	2	Y	125	118	0	30
12	2635 X	2409	-0-	-226	-0-	39	1	2173	2	Y	188	187	0	31
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	97	9	2353	2	Y	243	218	0	56
						40	1							
						138	9							
						29	1							
						207	9							
						20	1							
						267	9							
PGE BROWNE														
WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
08	DLQ G-10	7837	-0-	7837	15658	159	1	7170	2	Y	462	536	0	106
09	21941 X	6283	-0-	-15658	-0-	508	9	5783	2	Y	388	415	0	79
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	73	1	3910	2	Y	359	344	0	94
11	7590 X	4115	-0-	-3475	-0-	427	9	3599	2	Y	408	403	0	99
12	7502 X	4570	-0-	-2932	-0-	72	1	3933	2	Y	532	544	0	87
01	7502 X	4302	-0-	-3200	-0-	395	9	3695	2	Y	523	490	0	120
						67	1							
						449	9							
						52	1							
						585	9							
						32	1							
						575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA Q UNIT															
WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	5546	-0-	5546	12908	4862	2	684	9	Y	622	623	0	31	
09	20698 X	7790	-0-	-12908	-0-	6935	2	855	9	Y	777	767	0	41	
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	294	1	7264	2	Y	927	917	0	51	
11	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1020	9								
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	507	1	7835	2	Y	902	901	0	52	
01	8587 X	3882	-0-	-4705	-0-	992	9								
						490	1	8689	2	Y	862	866	0	48	
						948	9								
						439	1	2597	2	Y	769	771	0	46	
						846	9								
FAITH-YANA AA UNIT															
WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667															
08	5084 X	1429	-0-	-3655	-0-	1077	2	352	9	N	320	332	0	16	
09	4920 X	3680	-0-	-1240	-0-	3163	2	517	9	N	470	461	0	25	
10	5084 X	4593	-0-	-491	-0-	3920	2	673	9	N	612	603	0	34	
11	6150 X	4439	-0-	-1711	-0-	3804	2	635	9	N	577	578	0	33	
12	4960 X	4693	-0-	-267	-0-	4113	2	580	9	N	527	531	0	29	
01	4588 X	2309	-0-	-2279	-0-	2011	2	298	9	N	271	284	0	16	
FAITH-YANA R UNIT															
WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635															
08	DLQ G-10	5479	-0-	5479	9229	4776	2	703	9	Y	639	625	0	32	
09	14361 X	5132	-0-	-9229	-0-	4427	2	705	9	Y	641	639	0	34	
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	219	1	5412	2	Y	701	696	0	39	
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	771	9								
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	363	1	5615	2	Y	895	883	0	51	
01	6417 X	2625	-0-	-3792	-0-	985	9								
						384	1	6812	2	Y	518	540	0	29	
						570	9								
						325	1	1914	2	Y	351	359	0	21	
						386	9								
FAITH-YANA Y UNIT															
WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309															
08	2573 X	618	-0-	-1955	-0-	11	2	607	9	N	552	566	0	27	
09	2490 X	1183	-0-	-1307	-0-	667	2	516	9	N	469	471	0	25	
10	2573 X	374	-0-	-2199	-0-	9	2	365	9	N	332	339	0	18	
11	1260 X	754	-0-	-506	-0-	250	2	504	9	N	458	450	0	26	
12	1209 X	592	-0-	-617	-0-	19	2	573	9	N	521	518	0	29	
01	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	678	2	430	9	N	391	397	0	23	
FAITH-YANA W UNIT															
WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
08	3348 X	273	-0-	-3075	-0-	5	2	268	9	N	244	241	0	12	
09	3240 X	279	-0-	-2961	-0-	9	2	270	9	N	245	244	0	13	
10	465 X	211	-0-	-254	-0-	5	2	206	9	N	187	190	0	10	
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	9	N	250	246	0	14	
12	279 X	165	-0-	-114	-0-	5	2	160	9	N	145	151	0	8	
01	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	174	1	683	2	N	301	291	0	18	
						331	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA X UNIT															
WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	10664 X	8049	-0-	-2615	-0-	725	1	6223	2	N	1001	995	0		50
						1101	9								
09	10320 X	8630	-0-	-1690	-0-	709	1	6752	2	N	1063	1057	0		56
						1169	9								
10	10664 X	9076	-0-	-1588	-0-	1033	1	6592	2	N	1319	1302	0		73
						1451	9								
11	7800 X	6360	-0-	-1440	-0-	796	1	4538	2	N	933	952	0		54
						1026	9								
12	8928 X	3081	-0-	-5847	-0-	406	1	1942	2	N	666	683	0		37
						733	9								
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	37	0		-0-
FAITH-YANA														WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290	
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	280	1	3859	2	N	776	815	0		39
						854	9								
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	282	1	3980	2	N	877	870	0		46
						965	9								
10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	647	1	4465	2	N	938	932	0		52
						1032	9								
11	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	817	1	5798	2	N	753	762	0		43
						828	9								
12	6386 X	5883	-0-	-503	-0-	685	1	4569	2	N	572	583	0		32
						629	9								
01	6138 X	6130	-0-	-8	-0-	634	1	4502	2	N	904	882	0		54
						994	9								
PGE DOS														WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072	
08	DLQ G-10	54613	-0-	54613	121007	5	1	51546	2	Y	2689	2738	1	7 8	47
						104	4	2958	9						
09	172895 X	51888	-0-	-121007	-0-	48921	2	142	4	Y	2568	2469	1	7 8	139
						2825	9								
10	52412 X	52412	-0-	-0-	-0-	3	1	49400	2	Y	2617	2633	1	4 8	119
						130	4	2879	9						
11	64260 X	51193	-0-	-13067	-0-	48090	2	120	4	Y	2712	2656	1	8 8	167
						2983	9								
12	55625 X	55625	-0-	-0-	-0-	1	1	52043	2	Y	3030	3081	1	10 8	106
						248	4	3333	9						
01	54064 X	47821	-0-	-6243	-0-	44902	2	107	4	Y	2556	2534	1		128
						2812	9								
PGE DOS														WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382	
08	DLQ G-10	57246	-0-	57246	83581	5	1	55507	2	Y	1475	1468	1		26
						111	4	1623	9						
09	134740 X	51159	-0-	-83581	-0-	49411	2	143	4	Y	1459	1406	1		79
						1605	9								
10	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	3	1	49674	2	Y	1520	1530	1		69
						131	4	1672	9						
11	55410 X	49840	-0-	-5570	-0-	47971	2	120	4	Y	1590	1561	1		98
						1749	9								
12	53010 X	50592	-0-	-2418	-0-	1	1	48567	2	Y	1629	1670	1		57
						232	4	1792	9						
01	53010 X	50993	-0-	-2017	-0-	49125	2	117	4	Y	1592	1569	1		80
						1751	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE DOS															
WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	32692	-0-	32692	65152	3	1	30649	2	Y	1798	1810	1		32
09	91572 X	26420	-0-	-65152	-0-	62	4	1978	9	Y	1447	1401	1		78
10	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	24756	2	72	4	Y	1606	1611	1		73
11	31770 X	27205	-0-	-4565	-0-	1592	9	25694	2	Y	1710	1677	1		106
12	31031 X	27821	-0-	-3210	-0-	1	1	1767	9	Y	1754	1799	1		61
01	31031 X	28660	-0-	-2371	-0-	68	4	63	4	Y	1779	1751	1		89
						25261	2								
						1881	9								
						25769	2	123	4	Y					
						1929	9								
						26639	2	64	4	Y					
						1957	9								
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054	
08	DLQ G-10	2903	-0-	2903	6195	2604	2	15	4	Y	258	257	0		5
09	9566 X	3371	-0-	-6195	-0-	284	9	10	4	Y	281	281	0		5
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3052	2	4	4	Y	262	209	0	48 1	10
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	309	9								
12	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3203	2	4	4	Y	256	261	0		5
01	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	288	9	4	4	Y	274	275	0		4
						3021	2	5	4	Y					
						282	9								
						2905	2	11	4	Y	259	258	0		5
						301	9								
						2730	2								
						285	9								
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881	
08	DLQ G-10	22357	-0-	22357	45440	396	1	20663	2	Y	1071	1066	0		20
09	65917 X	20477	-0-	-45440	-0-	120	4	1178	9	Y	958	961	0		17
10	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	392	1	18968	2	Y	931	744	0	169 1	35
11	22830 X	20464	-0-	-2366	-0-	63	4	1054	9	Y	916	932	0		19
12	23095 X	21766	-0-	-1329	-0-	410	1	19912	2	Y	1083	1087	0		15
01	23715 X	20329	-0-	-3386	-0-	23	4	1024	9	Y	927	924	0		18
						397	1	19032	2	Y					
						27	4	1008	9	Y					
						428	1	20116	2	Y					
						31	4	1191	9	Y					
						365	1	18869	2	Y					
						75	4	1020	9	Y					
GATES 010 CHK-B TR 1														WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488	
08	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12989 X	11642	-0-	-1347	-0-	644	1	10022	2	N	887	880	0	44
09	12570 X	10118	-0-	-2452	-0-	976	9	8691	2	N	789	791	0	42
10	11997 X	9739	-0-	-2258	-0-	559	1	7828	2	N	840	835	0	47
11	11430 X	11161	-0-	-269	-0-	868	9	9189	2	N	777	779	0	45
12	11656 X	11440	-0-	-216	-0-	987	1	9627	2	N	723	728	0	40
01	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	924	9	9935	2	N	758	753	0	45
						1117	1							
						855	9							
						1018	1							
						795	9							
						1098	1							
						834	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201														
08	DLQ G-10	21941	-0-	21941	42630	20706	2	121	4	Y	1013	1007	0	19
09	58311 X	15681	-0-	-42630	-0-	1114	9	49	4	Y	569	578	0	10
10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	15006	2	24	4	Y	969	767	0	37
11	21240 X	19700	-0-	-1540	-0-	626	9	26	4	Y	1052	1067	0	22
12	21948 X	20017	-0-	-1931	-0-	21126	2	29	4	Y	1172	1178	0	16
01	24676 X	19310	-0-	-5366	-0-	1066	9	71	4	Y	1167	1161	0	22
						18517	2							
						1157	9							
						18699	2							
						1289	9							
						17955	2							
						1284	9							
PGE DOS														
WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555														
08	DLQ G-10	42032	-0-	42032	73106	4	1	40560	2	Y	1261	1266	1	22
09	110831 X	37725	-0-	-73106	-0-	81	4	1387	9	Y	1223	1179	1	66
10	37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	36275	2	105	4	Y	1274	1282	1	58
11	40680 X	36400	-0-	-4280	-0-	1345	9	35887	2	Y	1352	1327	1	83
12	38874 X	37026	-0-	-1848	-0-	2	1	1401	9	Y	1422	1455	1	50
01	38874 X	33661	-0-	-5213	-0-	95	4	87	4	Y	1306	1291	1	65
						34826	2							
						1487	9							
						35294	2							
						1564	9							
						32147	2							
						1437	9							
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT														
WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
08	9269 X	7873	-0-	-1396	-0-	7525	2	348	9	N	316	313	0	16
09	8970 X	5802	-0-	-3168	-0-	5554	2	248	9	N	225	229	0	12
10	9114 X	7244	-0-	-1870	-0-	286	1	6567	2	N	355	347	0	20
11	7620 X	6838	-0-	-782	-0-	391	9	6110	2	N	257	262	0	15
12	7874 X	7196	-0-	-678	-0-	445	1	6394	2	N	301	299	0	17
01	7874 X	7407	-0-	-467	-0-	283	9	6541	2	N	336	333	0	20
						471	1							
						331	9							
						496	1							
						370	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SAN PEDRO R UNIT														
WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12144	2	272	9	N	247	248	0	12
09	11730 X	11324	-0-	-406	-0-	11065	2	259	9	N	235	235	0	12
10	13888 X	13324	-0-	-564	-0-	545	1	12507	2	N	247	245	0	14
						272	9							
11	13440 X	11320	-0-	-2120	-0-	759	1	10417	2	N	131	137	0	8
						144	9							
12	13888 X	11520	-0-	-2368	-0-	779	1	10559	2	N	165	164	0	9
						182	9							
01	13330 X	10941	-0-	-2389	-0-	758	1	9984	2	N	181	179	0	11
						199	9							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
08	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	9592	2	443	9	N	403	399	0	20
09	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9660	2	440	9	N	400	399	0	21
10	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	208	1	8411	2	N	403	402	0	22
						443	9							
11	9720 X	4839	-0-	-4881	-0-	238	1	4407	2	N	176	188	0	10
						194	9							
12	10447 X	4933	-0-	-5514	-0-	248	1	4382	2	N	275	270	0	15
						303	9							
01	10447 X	9023	-0-	-1424	-0-	433	1	8122	2	N	425	415	0	25
						468	9							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
08	11315 X	7079	-0-	-4236	-0-	6683	2	396	9	N	360	363	0	18
09	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11239	2	454	9	N	413	409	0	22
10	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	277	1	11218	2	N	624	611	0	35
						686	9							
11	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	568	1	10506	2	N	651	649	0	37
						716	9							
12	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	642	1	11339	2	N	611	614	0	34
						672	9							
01	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	698	1	13104	2	N	631	627	0	38
						694	9							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
08	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6118	2	392	9	N	356	354	0	18
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5232	2	452	9	N	411	407	0	22
10	5363 X	5121	-0-	-242	-0-	113	1	4572	2	N	396	396	0	22
						436	9							
11	6300 X	4132	-0-	-2168	-0-	194	1	3586	2	N	320	324	0	18
						352	9							
12	6510 X	4506	-0-	-2004	-0-	225	1	3975	2	N	278	281	0	15
						306	9							
01	6510 X	4545	-0-	-1965	-0-	213	1	3995	2	N	306	303	0	18
						337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4340 X	271	-0-	-4069	-0-	5	2	266	9	N	242	246	0	12
09	4200 X	353	-0-	-3847	-0-	12	2	341	9	N	310	306	0	16
10	3751 X	348	-0-	-3403	-0-	8	2	340	9	N	309	308	0	17
11	2400 X	2003	-0-	-397	-0-	87	1	1608	2	N	280	281	0	16
						308	9							
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	330	328	0	18
						363	9							
01	372 X	197	-0-	-175	-0-	6	2	191	9	N	174	182	0	10

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837														
08	DLQ G-10	48477	-0-	48477	85675	4	1	46140	2	Y	2036	2045	1	36
						93	4	2240	9					
09	130045 X	44370	-0-	-85675	-0-	42113	2	122	4	Y	1941	1872	1	105
						2135	9							
10	44837 X	44837	-0-	-0-	-0-	2	1	42502	2	Y	2019	2032	1	92
						112	4	2221	9					
11	47610 X	43625	-0-	-3985	-0-	41471	2	104	4	Y	1864	1841	1	115
						2050	9							
12	45322 X	44853	-0-	-469	-0-	1	1	42272	2	Y	2162	2201	1	76
						202	4	2378	9					
01	45322 X	45227	-0-	-95	-0-	42756	2	102	4	Y	2154	2122	1	108
						2369	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
08	DLQ G-10	20152	-0-	20152	40605	353	1	18401	2	Y	1174	1165	0	22
						107	4	1291	9					
09	59462 X	18857	-0-	-40605	-0-	357	1	17267	2	Y	1069	1072	0	19
						57	4	1176	9					
10	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	359	1	17448	2	Y	960	767	0	37
						20	4	1056	9			175	1	
11	21660 X	18443	-0-	-3217	-0-	353	1	16927	2	Y	1035	1050	0	22
						24	4	1139	9					
12	20460 X	19245	-0-	-1215	-0-	373	1	17513	2	Y	1211	1216	0	17
						27	4	1332	9					
01	21328 X	18618	-0-	-2710	-0-	329	1	16972	2	Y	1136	1131	0	22
						67	4	1250	9					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
08	DLQ G-10	20282	-0-	20282	40343	18640	2	109	4	Y	1394	1385	0	26
						1533	9							
09	58414 X	18071	-0-	-40343	-0-	16857	2	55	4	Y	1054	1061	0	19
						1159	9							
10	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	17182	2	20	4	Y	965	771	0	37
						1062	9					176	1	
11	20850 X	19495	-0-	-1355	-0-	18256	2	26	4	Y	1103	1117	0	23
						1213	9							
12	20818 X	20818	-0-	-0-	-0-	19591	2	30	4	Y	1088	1096	0	15
						1197	9							
01	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	19613	2	78	4	Y	1046	1041	0	20
						1151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9794	-0-	9794	20825	8304	2	38	4	Y	1320	1329	0	7
09	29445 X	8620	-0-	-20825	-0-	1452	9	17	4	Y	1218	1039	0	3
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7263	2	19	4	Y	961	713	0	3
11	11910 X	7825	-0-	-4085	-0-	1340	9	15	4	Y	1141	910	0	4
12	11036 X	8195	-0-	-2841	-0-	6599	2	1	4	Y	1127	844	0	2
01	9796 X	7619	-0-	-2177	-0-	1057	9	29	4	Y	987	887	0	3
						6555	2							
						1255	9							
						6954	2							
						1240	9							
						6504	2							
						1086	9							
PGE BROWNE														
WELL #: 0 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
08	DLQ G-10	36596	-0-	36596	65779	1603	1	32785	2	Y	1921	1939	0	11
09	93112 X	27333	-0-	-65779	-0-	95	4	2113	9	Y	704	606	0	2
10	41423 X	41423	-0-	-0-	-0-	1194	1	25336	2	Y	1465	1085	0	4
11	38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	29	4	774	9	Y	1868	1489	0	6
12	44271 X	44271	-0-	-0-	-0-	1710	1	38045	2	Y	2471	1848	0	5
01	40238 X	36017	-0-	-4221	-0-	56	4	1612	9	Y	2358	2120	0	7
						1538	1	34963	2	Y				
						43	4	2055	9	Y				
						1837	1	39713	2	Y				
						3	4	2718	9	Y				
						1486	1	31841	2	Y				
						96	4	2594	9	Y				
PGE BROWNE														
WELL #: 0 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
08	DLQ G-10	17315	-0-	17315	33114	749	1	15322	2	Y	1091	1102	0	6
09	55738 X	22624	-0-	-33114	-0-	44	4	1200	9	Y	974	831	0	3
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	969	1	20561	2	Y	14	13	0	-0-
11	16770 X	1957	-0-	-14813	-0-	23	4	1071	9	Y	76	61	0	-0-
12	23374 X	91	-0-	-23283	-0-	11	2	15	9	Y				
01	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-	79	1	1792	2	Y				
						2	4	84	9	Y				
						4	1	87	2	Y				
										Y				
PGE BROWNE														
WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
08	DLQ G-10	26393	-0-	26393	53903	23931	2	108	4	Y	2140	2159	0	12
09	76239 X	22336	-0-	-53903	-0-	2354	9	47	4	Y	1904	1625	0	5
10	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	20195	2	57	4	Y	1491	1106	0	5
11	27300 X	21611	-0-	-5689	-0-	2094	9	44	4	Y	1839	1467	0	6
12	27497 X	22932	-0-	-4565	-0-	20272	2	3	4	Y	2257	1689	0	4
01	26381 X	23056	-0-	-3325	-0-	1640	9	92	4	Y	2265	2035	0	7
						19544	2							
						2023	9							
						20446	2							
						2483	9							
						20472	2							
						2492	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	9974	-0-	9974	21374	8783	2	40	4	Y	1046	1055	0	6
09	29261 X	7887	-0-	-21374	-0-	1151	9							
10	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	7021	2	16	4	Y	773	661	0	2
11	12510 X	8673	-0-	-3837	-0-	850	9							
12	11408 X	11259	-0-	-149	-0-	9024	2	26	4	Y	1104	818	0	3
01	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	1214	9							
						7630	2	17	4	Y	933	745	0	3
						1026	9							
						9668	2	1	4	Y	1445	1080	0	3
						1590	9							
						10082	2	46	4	Y	1550	1393	0	5
						1705	9							
PGE BROWNE														
WELL #: 0 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
08	DLQ G-10	23369	-0-	23369	48044	1053	1	21522	2	Y	665	679	0	4
09	97386 X	49342	-0-	-48044	-0-	62	4	732	9					
10	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	2161	1	45835	2	Y	1176	1001	0	3
11	40015 X	40015	-0-	-0-	-0-	52	4	1294	9					
12	50995 X	30797	-0-	-20198	-0-	1744	1	38793	2	Y	1097	814	0	3
01	50995 X	35815	-0-	-15180	-0-	57	4	1207	9					
						1613	1	36677	2	Y	1527	1217	0	5
						45	4	1680	9					
						1303	1	28164	2	Y	1207	905	0	2
						2	4	1328	9					
						1497	1	32065	2	Y	1960	1760	0	6
						97	4	2156	9					
PGE BROWNE														
WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
08	DLQ G-10	21403	-0-	21403	46204	19661	2	89	4	Y	1503	1518	0	8
09	65894 X	19690	-0-	-46204	-0-	1653	9							
10	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	18133	2	42	4	Y	1377	1174	0	4
11	24000 X	21156	-0-	-2844	-0-	1515	9							
12	24800 X	20596	-0-	-4204	-0-	17104	2	48	4	Y	982	729	0	3
01	21390 X	8792	-0-	-12598	-0-	1080	9							
						19579	2	44	4	Y	1394	1111	0	5
						1533	9							
						18952	2	3	4	Y	1492	1117	0	3
						1641	9							
						7969	2	36	4	Y	715	644	0	2
						787	9							
PGE BROWNE														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
08	DLQ G-10	46596	-0-	46596	82359	2080	1	42530	2	Y	1694	1709	0	9
09	136251 X	53892	-0-	-82359	-0-	123	4	1863	9					
10	51447 X	51447	-0-	-0-	-0-	2350	1	49837	2	Y	1499	1279	0	4
11	45090 X	44829	-0-	-261	-0-	56	4	1649	9					
12	55676 X	46347	-0-	-9329	-0-	2140	1	47612	2	Y	1477	1095	0	4
01	55676 X	38030	-0-	-17646	-0-	70	4	1625	9					
						1815	1	41271	2	Y	1538	1227	0	5
						51	4	1692	9					
						1962	1	42426	2	Y	1778	1331	0	3
						3	4	1956	9					
						1624	1	34786	2	Y	1377	1238	0	4
						105	4	1515	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	26389	-0-	26389	55723	24736	2	112	4	Y	1401	1415	0	8
09	DLQ G-10	22865	-0-	22865	78588	1541	9							
10	102630 X	24042	-0-	-78588	-0-	21499	2	50	4	Y	1196	1021	0	3
11	28380 X	23443	-0-	-4937	-0-	1316	9							
12	29326 X	26809	-0-	-2517	-0-	22818	2	65	4	Y	1054	782	0	3
01	26381 X	26038	-0-	-343	-0-	1159	9							
						21947	2	49	4	Y	1315	1048	0	5
						1447	9							
						24980	2	3	4	Y	1660	1243	0	3
						1826	9							
						24171	2	109	4	Y	1598	1436	0	5
						1758	9							
PGE BROWNE														
WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
08	DLQ G-10	21623	-0-	21623	41949	951	1	19454	2	Y	1056	1068	0	6
09	61472 X	19523	-0-	-41949	-0-	56	4	1162	9					
10	35796 X	35796	-0-	-0-	-0-	849	1	18006	2	Y	589	504	0	2
11	30248 X	30248	-0-	-0-	-0-	20	4	648	9					
12	30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	1480	1	32934	2	Y	1212	897	0	4
01	34813 X	25852	-0-	-8961	-0-	49	4	1333	9					
						1208	1	27467	2	Y	1399	1116	0	5
						34	4	1539	9					
						1285	1	27781	2	Y	1665	1246	0	3
						2	4	1832	9					
						1070	1	22928	2	Y	1623	1459	0	5
						69	4	1785	9					
PGE BROWNE														
WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
08	DLQ G-10	9604	-0-	9604	28698	8671	2	39	4	Y	813	828	0	5
09	42769 X	14071	-0-	-28698	-0-	894	9							
10	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	12577	2	29	4	Y	1332	1133	0	4
11	20220 X	13292	-0-	-6928	-0-	1465	9							
12	19096 X	16125	-0-	-2971	-0-	11865	2	34	4	Y	1129	838	0	3
01	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	1242	9							
						11678	2	26	4	Y	1444	1151	0	5
						1588	9							
						14201	2	2	4	Y	1747	1308	0	3
						1922	9							
						16762	2	76	4	Y	1639	1473	0	5
						1803	9							
FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	10296	-0-	10296	21660	439	1	8978	2	Y	775	786	0	4
09	34958 X	13298	-0-	-21660	-0-	26	4	853	9					
10	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	558	1	11832	2	Y	814	694	0	2
11	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13	4	895	9			122	1	
12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	536	1	11917	2	Y	857	635	0	3
01	13733 X	12715	-0-	-1018	-0-	18	4	943	9			221	1	
						515	1	11710	2	Y	829	662	0	3
						14	4	912	9			167	1	
						597	1	12914	2	Y	910	681	0	2
						1	4	1001	9			230	1	
						517	1	11084	2	Y	982	883	0	3
						34	4	1080	9			98	1	
FAITH-SANDY														
WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
08	13144 X	11296	-0-	-1848	-0-	190	1	10119	2	N	897	905	0	45
09	12720 X	9133	-0-	-3587	-0-	987	9							
10	13144 X	11717	-0-	-1427	-0-	177	1	8249	2	N	643	654	0	34
11	12300 X	9619	-0-	-2681	-0-	707	9							
12	12214 X	10767	-0-	-1447	-0-	271	1	10526	2	N	836	824	0	46
01	11718 X	10486	-0-	-1232	-0-	920	9							
						247	1	8506	2	N	787	788	0	45
						866	9							
						263	1	9501	2	N	912	906	0	51
						1003	9							
						293	1	8977	2	N	1105	1090	0	66
						1216	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
08	13950 X	13326	-0-	-624	-0-	231	1	12295	2	N	727	726	0	36
09	14040 X	12790	-0-	-1250	-0-	800	9							
10	14508 X	14416	-0-	-92	-0-	254	1	11830	2	N	642	644	0	34
11	14040 X	13627	-0-	-413	-0-	706	9							
12	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	340	1	13205	2	N	792	782	0	44
01	14415 X	12380	-0-	-2035	-0-	871	9							
						362	1	12445	2	N	745	746	0	43
						820	9							
						344	1	12392	2	N	919	911	0	51
						1011	9							
						351	1	10758	2	N	1155	1137	0	69
						1271	9							
FAITH-SANDY D UNIT														
WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
08	16833 X	14740	-0-	-2093	-0-	237	1	12644	2	N	1690	1728	0	84
09	16290 X	15869	-0-	-421	-0-	1859	9							
10	16833 X	15427	-0-	-1406	-0-	295	1	13751	2	N	1657	1653	0	88
11	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	1823	9							
12	16554 X	16393	-0-	-161	-0-	356	1	13816	2	N	1141	1166	0	63
01	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	1255	9							
						435	1	14949	2	N	1256	1247	0	72
						1382	9							
						404	1	14578	2	N	1283	1284	0	71
						1411	9							
						470	1	14421	2	N	1642	1615	0	98
						1806	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
FAITH-SANDY				WELL #:	M 4H	RRCID	->	288936	COMPL.	DATE	12/28/2019	TOTAL	DEPTH	6258	PERF.	6728	-	19009
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13206 X	12504	-0-	-702	-0-	-702	-0-	10551	2	1953	9	N	1775	1745	0			88
09	12780 X	11009	-0-	-1771	-0-	-1771	-0-	8708	2	2301	9	N	2092	2069	0			111
10	13206 X	11683	-0-	-1523	-0-	-1523	-0-	10456	2	1227	9	N	1115	1164	0			62
11	12090 X	10610	-0-	-1480	-0-	-1480	-0-	9375	2	1235	9	N	1123	1121	0			64
12	12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	-1022	-0-	9940	2	1531	9	N	1392	1379	0			77
01	12493 X	11725	-0-	-768	-0-	-768	-0-	10115	2	1610	9	N	1464	1453	0			88
FAITH-SANDY				WELL #:	M 3H	RRCID	->	288938	COMPL.	DATE	12/28/2019	TOTAL	DEPTH	6267	PERF.	6807	-	19694
08	13547 X	13290	-0-	-257	-0-	-257	-0-	11733	2	1557	9	N	1415	1406	0			70
09	13110 X	12996	-0-	-114	-0-	-114	-0-	11162	2	1834	9	N	1667	1649	0			88
10	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11907	2	1089	9	N	990	1023	0			55
11	12870 X	12281	-0-	-589	-0-	-589	-0-	11201	2	1080	9	N	982	981	0			56
12	13423 X	11581	-0-	-1842	-0-	-1842	-0-	10638	2	943	9	N	857	865	0			48
01	13423 X	11040	-0-	-2383	-0-	-2383	-0-	10124	2	916	9	N	833	831	0			50
FAITH-SAN PEDRO G UNIT				WELL #:	I 1H	RRCID	->	289142	COMPL.	DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	6630	PERF.	6711	-	14745
08	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	20555	2	N	1397	1404	0			70
								1537	9									
09	23040 X	21265	-0-	-1775	-0-	-1775	-0-	307	1	19439	2	N	1381	1378	0			73
								1519	9									
10	23901 X	20453	-0-	-3448	-0-	-3448	-0-	267	1	18537	2	N	1499	1489	0			83
								1649	9									
11	23130 X	19950	-0-	-3180	-0-	-3180	-0-	247	1	18176	2	N	1388	1391	0			80
								1527	9									
12	22816 X	19781	-0-	-3035	-0-	-3035	-0-	245	1	18084	2	N	1320	1327	0			73
								1452	9									
01	22382 X	18890	-0-	-3492	-0-	-3492	-0-	241	1	17372	2	N	1161	1164	0			70
								1277	9									
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT				WELL #:	I 1H	RRCID	->	289144	COMPL.	DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	6632	PERF.	6800	-	14916
08	14353 X	9542	-0-	-4811	-0-	-4811	-0-	122	1	8273	2	N	1043	1037	0			52
								1147	9									
09	13890 X	12085	-0-	-1805	-0-	-1805	-0-	165	1	10497	2	N	1294	1278	0			68
								1423	9									
10	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	11917	2	N	1399	1389	0			78
								1539	9									
11	10950 X	10709	-0-	-241	-0-	-241	-0-	127	1	9362	2	N	1109	1123	0			64
								1220	9									
12	12493 X	7855	-0-	-4638	-0-	-4638	-0-	95	1	6995	2	N	695	720	0			39
								765	9									
01	13640 X	10503	-0-	-3137	-0-	-3137	-0-	130	1	9386	2	N	897	882	0			54
								987	9									
FAITH-SANDY E UNIT				WELL #:	S 4H	RRCID	->	289200	COMPL.	DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	6419	PERF.	6528	-	15388
08	14167 X	13081	-0-	-1086	-0-	-1086	-0-	214	1	11425	2	N	1311	1299	0			65
								1442	9									
09	13710 X	12607	-0-	-1103	-0-	-1103	-0-	238	1	11103	2	N	1151	1155	0			61
								1266	9									
10	14012 X	12717	-0-	-1295	-0-	-1295	-0-	291	1	11290	2	N	1033	1037	0			57
								1136	9									
11	12990 X	11945	-0-	-1045	-0-	-1045	-0-	314	1	10775	2	N	778	790	0			45
								856	9									
12	13423 X	12299	-0-	-1124	-0-	-1124	-0-	307	1	11072	2	N	836	835	0			46
								920	9									
01	13082 X	11317	-0-	-1765	-0-	-1765	-0-	326	1	9979	2	N	920	911	0			55
								1012	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
FAITH-SANDY																			
WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
08	11253 X	10416	-0-	-837	-0-	9620	2	796	9	N	724	757	0		36				
09	10890 X	10700	-0-	-190	-0-	9886	2	814	9	N	740	737	0		39				
10	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	10743	2	850	9	N	773	769	0		43				
11	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	10276	2	972	9	N	884	876	0		51				
12	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	10293	2	903	9	N	821	826	0		46				
01	11594 X	10332	-0-	-1262	-0-	9509	2	823	9	N	748	749	0		45				
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902				
08	DLQ G-10	18921	-0-	18921	38191	18165	2	756	9	Y	687	646	1	2 8	59				
09	54261 X	16070	-0-	-38191	-0-	15466	2	604	9	Y	549	507	1	1 8	100				
10	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16039	2	679	9	Y	617	640	1	1 8	76				
11	19770 X	17928	-0-	-1842	-0-	17112	2	816	9	Y	742	666	1	2 8	150				
12	19282 X	17355	-0-	-1927	-0-	16493	2	862	9	Y	784	849	1	3 8	82				
01	18910 X	16969	-0-	-1941	-0-	16168	2	801	9	Y	728	770	1		40				
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603				
08	DLQ G-10	22812	-0-	22812	46056	21824	2	988	9	Y	898	846	1		77				
09	66424 X	20368	-0-	-46056	-0-	19583	2	785	9	Y	714	661	1		130				
10	19612 X	19612	-0-	-0-	-0-	18921	2	691	9	Y	628	681	1		77				
11	23520 X	18486	-0-	-5034	-0-	17921	2	565	9	Y	514	487	1		104				
12	23250 X	21318	-0-	-1932	-0-	20678	2	640	9	Y	582	625	1		61				
01	22816 X	19636	-0-	-3180	-0-	19032	2	604	9	Y	549	580	1		30				
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999				
08	DLQ G-10	13553	-0-	13553	26770	12839	2	714	9	Y	649	611	1		56				
09	38695 X	11925	-0-	-26770	-0-	11350	2	575	9	Y	523	484	1		95				
10	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	11793	2	571	9	Y	519	550	1		64				
11	13950 X	11610	-0-	-2340	-0-	11014	2	596	9	Y	542	496	1		110				
12	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13066	2	836	9	Y	760	791	1		79				
01	13547 X	12800	-0-	-747	-0-	12044	2	756	9	Y	687	728	1		38				
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664				
08	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-				130				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1		113				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113				
11	T. A.	10626	-0-	10626	10626	10344	2	25	4	N	234	343	1		4				
						257	9												
12	38025 X	27399	-0-	-10626	-0-	26012	2	181	4	N	1096	1081	1		19				
						1206	9												
01	24279 X	24279	-0-	-0-	-0-	22961	2	107	4	N	1101	1100	1		20				
						1211	9												
PGE DOS															WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349				
08	DLQ G-10	20538	-0-	20538	39930	18743	2	79	4	Y	1560	1568	0		9				
						1716	9												
09	58627 X	18697	-0-	-39930	-0-	17133	2	37	4	Y	1388	1184	0	209 1	4				
						1527	9												
10	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	16818	2	45	4	Y	1041	773	0	269 1	3				
						1145	9												
11	20250 X	17558	-0-	-2692	-0-	16100	2	33	4	Y	1295	1033	0	261 1	4				
						1425	9												
12	20553 X	17522	-0-	-3031	-0-	16342	2	2	4	Y	1071	802	0	271 1	2				
						1178	9												
01	20553 X	18642	-0-	-1911	-0-	17320	2	71	4	Y	1137	1022	0	114 1	3				
						1251	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	24859	-0-		24859	51519	21768	2	92	4	Y	2726	2738	0		15
							2999	9								
09	74819 X	23300	-0-		-51519	-0-	20792	2	45	4	Y	2239	1911	0	337 1	6
							2463	9								
10	18224 X	18224	-0-		-0-	-0-	16754	2	45	4	Y	1295	962	0	335 1	4
							1425	9								
11	25800 X	20948	-0-		-4852	-0-	19201	2	39	4	Y	1553	1239	0	313 1	5
							1708	9								
12	26660 X	23913	-0-		-2747	-0-	21742	2	3	4	Y	1971	1474	0	498 1	4
							2168	9								
01	24862 X	24755	-0-		-107	-0-	22450	2	92	4	Y	2012	1809	0	201 1	6
							2213	9								
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699																
08	47674 X	47674	-0-		-0-	-0-	43584	2	185	4	Y	3550	3579	0		20
							3905	9								
09	43724 X	43724	-0-		-0-	-0-	40066	2	87	4	Y	3246	2769	0	488 1	9
							3571	9								
10	41850 X	40909	-0-		-941	-0-	38597	2	104	4	Y	2007	1491	0	519 1	6
							2208	9								
11	49110 X	44323	-0-		-4787	-0-	40176	2	82	4	Y	3695	2944	0	744 1	13
							4065	9								
12	48236 X	45807	-0-		-2429	-0-	41414	2	5	4	Y	3989	2987	0	1008 1	7
							4388	9								
01	47678 X	46391	-0-		-1287	-0-	41615	2	171	4	Y	4186	3761	0	419 1	13
							4605	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171																
08	DLQ G-10	69515	-0-		69515	142389	67919	2	20	4	Y	1433	1395	1		90
							1576	9								
09	212214 X	69825	-0-		-142389	-0-	67976	2	39	4	Y	1645	1582	1		153
							1810	9								
10	68988 X	68988	-0-		-0-	-0-	67209	2	21	4	Y	1598	1717	1		34
							1758	9								
11	76440 X	66423	-0-		-10017	-0-	64597	2	14	4	Y	1647	1554	1		127
							1812	9								
12	72199 X	67031	-0-		-5168	-0-	65174	2	151	4	Y	1551	1599	1		79
							1706	9								
01	72168 X	66457	-0-		-5711	-0-	64404	2	308	4	Y	1586	1633	1		32
							1745	9								
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232																
08	DLQ G-10	15442	-0-		15442	32842	13987	2	59	4	Y	1269	1284	0		7
							1396	9								
09	46156 X	13314	-0-		-32842	-0-	11866	2	26	4	Y	1293	1102	0	194 1	4
							1422	9								
10	17565 X	17565	-0-		-0-	-0-	16266	2	44	4	Y	1141	847	0	295 1	3
							1255	9								
11	19866 X	19866	-0-		-0-	-0-	18065	2	37	4	Y	1604	1278	0	323 1	6
							1764	9								
12	17391 X	16504	-0-		-887	-0-	14785	2	2	4	Y	1561	1169	0	395 1	3
							1717	9								
01	16647 X	14627	-0-		-2020	-0-	12915	2	53	4	Y	1508	1355	0	151 1	5
							1659	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	8611		-0-	8611	17108	7996	2	34	4	Y	528	532	0		3
09	24603 X	7495		-0-	-17108	-0-	581	9	6973	2	15	4	Y	461	394	1
10	7755 X	7755		-0-	-0-	-0-	507	9	7156	2	19	4	Y	527	390	2
11	8970 X	8226		-0-	-744	-0-	580	9	7353	2	15	4	Y	780	622	3
12	8618 X	8035		-0-	-583	-0-	858	9	7185	2	1	4	Y	772	579	1
01	8618 X	5897		-0-	-2721	-0-	849	9	5302	2	22	4	Y	521	468	2
							573	9								
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201																
08	DLQ G-10	21996		-0-	21996	45717	19995	2	85	4	Y	1742	1757	0		10
09	67039 X	21322		-0-	-45717	-0-	1916	9	19271	2	42	4	Y	1826	1557	5
10	7502 X	7502		-0-	-0-	-0-	2009	9	6831	2	18	4	Y	594	443	2
11	22950 X	22406		-0-	-544	-0-	653	9	20627	2	42	4	Y	1579	1258	5
12	23715 X	19538		-0-	-4177	-0-	1737	9	17820	2	2	4	Y	1560	1168	3
01	22041 X	19874		-0-	-2167	-0-	1716	9	17824	2	73	4	Y	1797	1615	5
							1977	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873																
08	96534 X	82474		-0-	-14060	-0-	80671	2	25	4	N	1616	1576	1		101
09	93420 X	78634		-0-	-14786	-0-	1778	9	76787	2	45	4	N	1638	1587	152
10	91884 X	76772		-0-	-15112	-0-	1802	9	75173	2	24	4	N	1432	1554	30
*11	88920 X	76274		-0-	-12646	-0-	1575	9	74631	2	16	4	Y	1479	1395	114
12	86335 X	76828		-0-	-9507	-0-	1627	9	74780	2	178	4	Y	1700	1727	87
01	82460 X	76307		-0-	-6153	-0-	1870	9	74062	2	366	4	Y	1708	1761	34
							1879	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360																
08	61535 X	51968		-0-	-9567	-0-	50845	2	16	4	N	1006	987	1		63
09	59550 X	48826		-0-	-10724	-0-	1107	9	47586	2	28	4	N	1102	1063	102
10	56916 X	48977		-0-	-7939	-0-	1212	9	47717	2	15	4	N	1132	1210	24
*11	55080 X	46638		-0-	-8442	-0-	1245	9	45351	2	10	4	Y	1161	1096	89
12	51832 X	47338		-0-	-4494	-0-	1277	9	45916	2	109	4	Y	1194	1221	61
01	51832 X	47141		-0-	-4691	-0-	1313	9	45595	2	225	4	Y	1201	1238	24
							1321	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
PGE DOS				WELL #: K 2H		RRCID -> 294021		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH		8247 PERF. 8173		- 25432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	84740	-0-		84740	178073		82806	2				1430	1445	0		8
							1573	9									
09	268051 X	89978	-0-		-178073	-0-		87746	2				1853	1578	0	278 1	5
							2038	9									
10	91773 X	91773	-0-		-0-	-0-		90089	2				1307	970	0	338 1	4
							1438	9									
11	91740 X	85374	-0-		-6366	-0-		83142	2				1872	1492	0	377 1	6
							2059	9						1 8			
12	93341 X	86649	-0-		-6692	-0-		84514	2				1931	1445	0	488 1	4
							2124	9									
01	92969 X	84887	-0-		-8082	-0-		81985	2				2326	2090	0	233 1	7
							2559	9									
PGE DOS				WELL #: N 2H		RRCID -> 294140		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH		8171 PERF. 8062		- 20471			
08	DLQ G-10	50691	-0-		50691	103828		48973	2				1369	1381	0		8
							1506	9									
09	152636 X	48808	-0-		-103828	-0-		47156	2				1407	1200	0	211 1	4
							1548	9									
10	52259 X	52259	-0-		-0-	-0-		50726	2				1269	941	0	328 1	4
							1396	9									
11	52350 X	25759	-0-		-26591	-0-		25023	2				622	498	0	126 1	2
							684	9									
12	54120 X	54120	-0-		-0-	-0-		52432	2				1528	1142	0	385 1	3
							1681	9									
01	51212 X	50073	-0-		-1139	-0-		48132	2				1583	1423	0	158 1	5
							1741	9									
PGE DOS				WELL #: K 1H		RRCID -> 294177		COMPL. DATE 11/23/2022		TOTAL DEPTH		8221 PERF. 8118		- 23709			
08	DLQ G-10	88022	-0-		88022	182343		86324	2				1202	1217	0		7
							1322	9									
09	270447 X	88104	-0-		-182343	-0-		86718	2				1085	926	0	163 1	3
							1194	9									
10	87473 X	87473	-0-		-0-	-0-		85950	2				1171	868	0	302 1	4
							1288	9									
11	93630 X	85654	-0-		-7976	-0-		83751	2				1572	1254	0	317 1	5
							1729	9									
12	94333 X	88993	-0-		-5340	-0-		86972	2				1827	1367	0	462 1	3
							2010	9									
01	91047 X	83770	-0-		-7277	-0-		81385	2				1858	1669	0	186 1	6
							2044	9									
PGE DOS				WELL #: K 3H		RRCID -> 294181		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH		8313 PERF. 8238		- 26802			
08	DLQ G-10	118042	-0-		118042	244381		114186	2				3053	3081	0		17
							3358	9									
09	359425 X	115044	-0-		-244381	-0-		111504	2				2994	2553	0	450 1	8
							3293	9									
10	94108 X	94108	-0-		-0-	-0-		91654	2				2003	1487	0	518 1	6
							2203	9									
11	122250 X	114565	-0-		-7685	-0-		110992	2				3038	2421	0	612 1	11
							3342	9									
12	126325 X	124213	-0-		-2112	-0-		120441	2				3415	2557	0	863 1	6
							3757	9									
01	118885 X	116776	-0-		-2109	-0-		112642	2				3330	2993	0	333 1	10
							3663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	DLQ G-10	45999	-0-	45999	96436	44345	2	192	4	Y	1329	1341	0	7
						1462	9							
09	141482 X	45046	-0-	-96436	-0-	43509	2	96	4	Y	1310	1116	0	4
						1441	9							
10	45951 X	45951	-0-	-0-	-0-	44481	2	120	4	Y	1227	910	0	4
						1350	9							
11	49860 X	47210	-0-	-2650	-0-	45825	2	95	4	Y	1173	936	0	4
						1290	9							
12	50437 X	48047	-0-	-2390	-0-	46433	2	6	4	Y	1462	1094	0	3
						1608	9							
01	46562 X	45115	-0-	-1447	-0-	43277	2	180	4	Y	1507	1354	0	5
						1658	9							
PGE DOS														
WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989														
08	DLQ G-10	60544	-0-	60544	123175	58540	2	253	4	Y	1592	1599	0	9
						1751	9							
09	169617 X	46442	-0-	-123175	-0-	45114	2	99	4	Y	1117	955	0	3
						1229	9							
10	55661 X	55661	-0-	-0-	-0-	54469	2	147	4	Y	950	705	0	3
						1045	9							
11	63848 X	63848	-0-	-0-	-0-	62037	2	128	4	Y	1530	1220	0	5
						1683	9							
12	62620 X	59548	-0-	-3072	-0-	57821	2	7	4	Y	1564	1171	0	3
						1720	9							
01	60543 X	57349	-0-	-3194	-0-	55519	2	231	4	Y	1454	1307	0	4
						1599	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
10	T. A.	1145	-0-	1145	1145	658	2	2	4	Y	441	326	0	1
						485	9							
11	T. A.	1306	-0-	1306	2451	1088	2	2	4	Y	196	156	0	1
						216	9					1	8	
12	3514 X	1063	-0-	-2451	-0-	843	2	220	9	Y	200	150	0	-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	1898	2	8	4	Y	994	892	0	3
						1093	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1064	1058	0	6
09	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	834	2	2	4	Y	262	227	0	1
						288	9							
10	5497 X	4373	-0-	-1124	-0-	3751	2	11	4	Y	555	411	0	2
						611	9							
11	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	6564	2	14	4	Y	850	678	0	3
						935	9							
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	7553	2	1	4	Y	1175	879	0	2
						1293	9							
01	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	8367	2	35	4	Y	1191	1070	0	4
						1310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915												
PGE BROWNE			WELL #: S 9H		RRCID -> 295346	COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL	DEPTH	7846	PERF.	7702	-	21619	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	20488	-0-	20488		23449	17823	2	79	4	Y	2351	2340	0			13
							2586	9									
09	32815 X	9366	-0-	-23449	-0-		7820	2	18	4	Y	1389	1189	0	209	1	4
							1528	9									
10	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-		8120	2	23	4	Y	1201	891	0	310	1	4
							1321	9									
11	19830 X	9383	-0-	-10447	-0-		8018	2	17	4	Y	1225	978	0	247	1	4
							1348	9									
12	17918 X	8893	-0-	-9025	-0-		7496	2	1	4	Y	1269	950	0	321	1	2
							1396	9									
01	17918 X	9115	-0-	-8803	-0-		7679	2	32	4	Y	1276	1146	0	128	1	4
							1404	9									
PGE BROWNE			WELL #: S 4H		RRCID -> 295412	COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH	7957	PERF.	7857	-	22621	
08	DLQ G-10	155	-0-	155		166	120	2	1	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
09	216 X	50	-0-	-166	-0-		42	2	8	9	Y	7	6	0	1	1	-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-		2	2	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	9	7	0	2	1	-0-
12	155 X	119	-0-	-36	-0-		119	2			Y	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			Y	-0-					-0-
GATES 010 CHK-B 1286 W			WELL #: 1H		RRCID -> 295423	COMPL. DATE 05/18/2023				TOTAL	DEPTH	8251	PERF.	8410	-	17746	
08	67952 X	58010	-0-	-9942	-0-		2843	1	51350	2	N	3423	3298	1			171
							52	4	3765	9							
09	56490 X	53429	-0-	-3061	-0-		2048	1	47594	2	N	3274	3122	1			323
							186	4	3601	9							
10	58373 X	54287	-0-	-4086	-0-		2166	1	48083	2	N	3494	3644	1			173
							195	4	3843	9							
11	56490 X	52922	-0-	-3568	-0-		3276	1	45710	2	N	3477	3370	1			280
							111	4	3825	9							
12	55211 X	54648	-0-	-563	-0-		3374	1	46901	2	N	3897	3825	1			352
							86	4	4287	9							
01	55211 X	50513	-0-	-4698	-0-		810	1	45455	2	N	3612	3835	1			129
							275	4	3973	9							
PGE BROWNE			WELL #: S 5H		RRCID -> 295502	COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH	7984	PERF.	7974	-	21835	
08	DLQ G-10	67261	-0-	67261		70981	59750	2	266	4	Y	6586	6551	0			37
							7245	9									
09	113486 X	42505	-0-	-70981	-0-		35778	2	81	4	Y	6042	5154	0	908	1	17
							6646	9									
10	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-		33424	2	94	4	Y	4258	3161	0	1101	1	13
							4684	9									
11	65100 X	36006	-0-	-29094	-0-		32757	2	70	4	Y	2890	2309	0	584	1	10
							3179	9									
12	54715 X	42782	-0-	-11933	-0-		37380	2	5	4	Y	4906	3669	0	1238	1	9
							5397	9									
01	54715 X	43302	-0-	-11413	-0-		37882	2	158	4	Y	4784	4300	0	479	1	14
							5262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	73031	-0-	73031	81296	66791	2	298	4	Y	5402	5376	0	30
09	113900 X	32604	-0-	-81296	-0-	5942	9	71	4	Y	908	795	0	3
10	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	31534	2	90	4	Y	2160	1599	0	7
11	70680 X	35923	-0-	-34757	-0-	999	9	70	4	Y	2642	2107	0	9
12	50933 X	37290	-0-	-13643	-0-	31886	2	4	4	Y	3579	2677	0	7
01	50933 X	36865	-0-	-14068	-0-	2376	9	138	4	Y	3161	2842	0	10
						32947	2							
						2906	9							
						33349	2							
						3937	9							
						33250	2							
						3477	9							
PGE DOS WELL #: E 3H RRCID -> 300191 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8600 - 18943														
08	181257 X	100782	-0-	-80475	-0-	93915	2	105	4	N	6147	5907	0	179
09	175410 X	93994	-0-	-81416	-0-	6762	9	53	4	N	5355	5310	0	121
10	181257 X	89212	-0-	-92045	-0-	88050	2	62	4	N	5239	5226	0	134
11	175410 X	84572	-0-	-90838	-0-	5891	9	439	4	N	4819	4860	0	93
12	86250 X	86250	-0-	-0-	-0-	83387	2	338	4	N	5117	5148	0	62
01	89621 X	81231	-0-	-8390	-0-	5763	9	223	4	N	4763	4731	0	94
						78832	2							
						5301	9							
						80283	2							
						5629	9							
						75769	2							
						5239	9							
PGE DOS WELL #: E 4H RRCID -> 300193 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8665 - 16416														
08	167214 X	96910	-0-	-70304	-0-	88932	2	100	4	N	7162	6883	0	185
09	161820 X	87913	-0-	-73907	-0-	7878	9	50	4	N	5701	5653	0	123
10	167214 X	82965	-0-	-84249	-0-	81592	2	58	4	N	4710	4713	0	120
11	161820 X	77670	-0-	-84150	-0-	6271	9	400	4	N	4774	4802	0	92
12	78214 X	78214	-0-	-0-	-0-	7726	2	302	4	N	5643	5666	0	69
01	80879 X	73744	-0-	-7135	-0-	5181	9	199	4	N	5252	5217	0	104
						72019	2							
						5251	9							
						71705	2							
						6207	9							
						67768	2							
						5777	9							
PGE DOS WELL #: E 6H RRCID -> 300194 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8545 - 16046														
08	64077 X	37901	-0-	-26176	-0-	33321	2	37	4	N	4130	3969	0	138
09	62010 X	33265	-0-	-28745	-0-	4543	9	18	4	N	3391	3363	0	101
10	64077 X	31779	-0-	-32298	-0-	29517	2	21	4	N	2749	2779	0	71
11	62010 X	29293	-0-	-32717	-0-	3730	9	145	4	N	2669	2688	0	52
12	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	28734	2	109	4	N	2639	2659	0	32
01	37231 X	28194	-0-	-9037	-0-	3024	9	72	4	N	3114	3084	0	62
						26212	2							
						2936	9							
						25886	2							
						2903	9							
						24697	2							
						3425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
PGE DOS															WELL #: E 2H					RRCID -> 300226					COMPL. DATE 06/23/2024					TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 20377				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
08		174251	X	113227	-0-	-61024		-0-		105796	2	119	4	N	6647	6388	0	191	8	177														
										7312	9																							
09		168630	X	104569	-0-	-64061		-0-		97755	2	59	4	N	6141	6089	0	118	8	111														
										6755	9																							
10		174251	X	100758	-0-	-73493		-0-		94916	2	71	4	N	5246	5224	0			133														
										5771	9																							
11		168630	X	94074	-0-	-74556		-0-		87934	2	490	4	N	5136	5170	0			99														
										5650	9																							
12		94553	X	94553	-0-	-0-		-0-		88485	2	373	4	N	5177	5213	0			63														
										5695	9																							
01		98797	X	85498	-0-	-13299		-0-		80269	2	236	4	N	4539	4512	0			90														
										4993	9																							
PGE DOS															WELL #: E 1H					RRCID -> 300274					COMPL. DATE 06/22/2024					TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8735 - 20740				
08		169012	X	127680	-0-	-41332		-0-		116097	2	130	4	N	10412	10006	0	299	8	243														
										11453	9																							
09		163560	X	115356	-0-	-48204		-0-		105819	2	64	4	N	8612	8540	0	166	8	149														
										9473	9																							
10		169012	X	107293	-0-	-61719		-0-		100226	2	75	4	N	6356	5912	0	443	8	150														
										6992	9																							
11		163560	X	106875	-0-	-56685		-0-		98061	2	544	4	N	7518	6752	0	786	8	130														
										8270	9																							
12		108749	X	108749	-0-	-0-		-0-		98915	2	416	4	N	8562	7790	0	807	8	95														
										9418	9																							
01		108438	X	101985	-0-	-6453		-0-		93854	2	276	4	N	7141	7094	0			142														
										7855	9																							
PGE DOS															WELL #: E 7H					RRCID -> 300275					COMPL. DATE 06/18/2024					TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388				
08		128123	X	59174	-0-	-68949		-0-		52465	2	59	4	N	6045	5809	0	174	8	194														
										6650	9																							
09		123990	X	52393	-0-	-71597		-0-		46672	2	28	4	N	5175	5131	0	100	8	138														
										5693	9																							
10		128123	X	50196	-0-	-77927		-0-		45464	2	34	4	N	4271	4299	0			110														
										4698	9																							
11		123990	X	46824	-0-	-77166		-0-		41793	2	231	4	N	4364	4390	0			84														
										4800	9																							
12		46975	X	46975	-0-	-0-		-0-		41644	2	175	4	N	4687	4714	0			57														
										5156	9																							
01		47306	X	45239	-0-	-2067		-0-		40187	2	117	4	N	4486	4454	0			89														
										4935	9																							
PGE BROWNE															WELL #: T 1H					RRCID -> 300954					COMPL. DATE 08/01/2025					TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8118 - 23139				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-														
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-														
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-														
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-														
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-														
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: T 2H RRCID -> 300955 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7900 - 21641														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0		98574	-0-	98574	98574	86569	2	335	4	N	10609	10551	0
							11670	9						59
09	0		141216	-0-	141216	239790	121513	2	264	4	N	17672	15033	0
							19439	9					2649	1
10	0		NO RPT	-0-	-0-	239790					N	NO RPT		49
11	0		NO RPT	-0-	-0-	239790					N	NO RPT		49
12	0 W		NO RPT	-0-	-0-	239790					N	NO RPT		49
01	0 W		NO RPT	-0-	-0-	239790					N	NO RPT		49
PGE BROWNE														
WELL #: T 3H RRCID -> 300980 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7791 - 21304														
08	0		100209	-0-	100209	100209	88309	2	341	4	N	10508	10450	0
							11559	9						58
09	0		165103	-0-	165103	265312	143999	2	312	4	N	18902	16075	0
							20792	9					2833	1
10	0		NO RPT	-0-	-0-	265312					N	NO RPT		52
11	0		NO RPT	-0-	-0-	265312					N	NO RPT		52
12	0 W		NO RPT	-0-	-0-	265312					N	NO RPT		52
01	0 W		NO RPT	-0-	-0-	265312					N	NO RPT		52
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE "B"														
WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE G														
WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE G GU 1														
WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721														
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566														
08	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	458	1	9210	2	Y	-0-		-0-
09	9420	X	9285	-0-	-135	-0-	431	1	8854	2	Y	-0-		-0-
10	10323	X	9614	-0-	-709	-0-	417	1	9197	2	Y	-0-		-0-
*11	9990	X	8445	-0-	-1545	-0-	209	1	8236	2	Y	-0-		-0-
12	10323	X	4608	-0-	-5715	-0-	208	1	4400	2	Y	-0-		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	364	1	7295	2	Y	-0-			-0-	
09	7470 X	6035	-0-	-1435	-0-	279	1	5756	2	Y	-0-			-0-	
10	10757 X	6091	-0-	-4666	-0-	264	1	5827	2	Y	-0-			-0-	
*11	10410 X	6578	-0-	-3832	-0-	163	1	6415	2	Y	-0-			-0-	
12	10757 X	2546	-0-	-8211	-0-	116	1	2430	2	Y	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU2													WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE "B"													WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G													WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2151				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2151				Y	-0-			-0-	
10	2151 X	-0-	-0-	-2151	-0-					Y	-0-			-0-	
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190		
*06	6630 X	6012	-0-	-618	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-			-0-	
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	292	1	5684	2	Y	-0-			-0-	
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	215	1	4338	2	Y	-0-			-0-	
09	6000 X	5963	-0-	-37	-0-	276	1	5687	2	Y	-0-			-0-	
10	6200 X	5962	-0-	-238	-0-	256	1	5706	2	Y	-0-			-0-	
*11	6000 X	5559	-0-	-441	-0-	137	1	5422	2	Y	-0-			-0-	
12	6169 X	2718	-0-	-3451	-0-	123	1	2595	2	Y	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450		
08	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	521	1	10473	2	Y	-0-			107	
09	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	525	1	10845	2	Y	-0-			107	
10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-			107	
*11	10650 X	10196	-0-	-454	-0-	250	1	9946	2	Y	-0-			107	
*12	11749 X	5090	-0-	-6659	-0-	230	1	4860	2	Y	-0-			107	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			107	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
SAN AMBROSIA D																
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3747	2	Y	-0-	90	0			-0-
07	T. A.	4045	-0-	4045	4045	105	9			Y	95					5
08	T. A.	2959	-0-	2959	7004	139	1	2719	2	Y	92	92	0			5
09	T. A.	2101	-0-	2101	9105	101	9									
10	T. A.	1725	-0-	1725	10830	94	1	1926	2	Y	74	75	0			4
						81	9									
						70	1	1577	2	Y	71	72	0			3
*11	12450 X	1620	-0-	-10830	-0-	78	9									
						38	1	1505	2	Y	70	70	0			3
12	4030 X	1704	-0-	-2326	-0-	77	9									
						74	1	1546	2	Y	76	73	0	1	1	5
						84	9									
01	2945 X NO RPT	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					5
SAN AMBROSIA C													WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952			
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	150	1	2973	2	Y	-0-					-0-
09	4380 X	3934	-0-	-446	-0-	183	1	3749	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	4526 X	4409	-0-	-117	-0-	192	1	4215	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*11	4230 X	3990	-0-	-240	-0-	99	1	3889	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	4371 X	2516	-0-	-1855	-0-	113	1	2401	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927			
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	150	1	3003	2	Y	16	17	0			1
						18	9									
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	265	1	5471	2	Y	48	47	0			2
						53	9									
10	5859 X	3363	-0-	-2496	-0-	142	1	3166	2	Y	50	50	0			2
						55	9									
*11	5670 X	5610	-0-	-60	-0-	138	1	5457	2	Y	14	15	0			1
						15	9									
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	232	1	4912	2	Y	26	25	0			2
						29	9									
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997																	
BRISCOE C				WELL #:	4H	RRCID ->	258806	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL	DEPTH	6777	PERF.	7262	-	12276						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	258902	COMPL. DATE	12/12/2023	TOTAL	DEPTH	8890	PERF.	9309	-	14955						
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-		346	1	43	9	6936	2	Y	39	37	0					2
09	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-		701	1	50	9	14408	2	Y	45	45	0					2
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-		545	1	42	9	12002	2	Y	38	38	0					2
*11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-		254	1	34	9	10049	2	Y	31	32	0					1
12	14663	X	10590	-0-	-4073	-0-		477	1	47	9	10066	2	Y	43	41	0					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							3
GALVAN RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	259554	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL	DEPTH	9159	PERF.	9758	-	15245						
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-		91	1	75	9	1817	2	Y	68	68	0					4
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-		82	1	83	9	1706	2	Y	75	75	0					4
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-		99	1	89	9	2190	2	Y	81	82	0					3
*11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-		55	1	79	9	2072	2	Y	72	72	0					3
*12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-		99	1	88	9	2084	2	Y	80	77	0		1	1		5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							5
SAN AMBROSIA B				WELL #:	1H	RRCID ->	259569	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL	DEPTH	6836	PERF.	7355	-	12400						
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-		236	1	80	9	4762	2	Y	73	74	0					4
09	8940	X	3234	-0-	-5706	-0-		145	1	91	9	2998	2	Y	83	83	0					4
10	6014	X	3859	-0-	-2155	-0-		162	1	114	9	3583	2	Y	104	104	0					4
*11	5700	X	2769	-0-	-2931	-0-		65	1	78	9	2626	2	Y	71	72	0					3
12	5084	X	3565	-0-	-1519	-0-		156	1	135	9	3274	2	Y	123	117	0		1	1		8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							8
BRISCOE C				WELL #:	3H	RRCID ->	259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL	DEPTH	7151	PERF.	7718	-	12705						
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8713	-0-	8713	8713	362	1	7633	2	Y	653	612	0	41
						718	9							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8713					Y	NO RPT			41
BRISCOE B													WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419	
08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	399	1	8024	2	Y	156	171	0	9
						172	9							
09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	285	1	5841	2	Y	115	118	0	6
						127	9							
10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	307	1	6777	2	Y	144	144	0	6
						158	9							
*11	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	145	1	5713	2	Y	131	131	0	6
						144	9							
*12	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	255	1	5364	2	Y	145	141	0	9
						160	9						1 1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
GALVAN RANCH													WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970	
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE "C"													WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
SAN AMBROSIA C																
WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6419	-0-	6419	6419	268	1	5665	2	Y	442	414	0			28
						486	9									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6419					Y	NO RPT					28
BRISCOE R													WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548			
08	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	369	1	7387	2	Y	198	189	0			11
						218	9									
09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	435	1	8946	2	Y	7	18	0			-0-
						8	9									
10	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	389	1	8589	2	Y	-0-					-0-
*11	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	204	1	8078	2	Y	-0-					-0-
12	9331 X	7466	-0-	-1865	-0-	338	1	7128	2	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962			
*06	4950 X	4638	-0-	-312	-0-	230	1	4408	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	239	1	4626	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	223	1	4540	2	Y	35	33	0			2
						39	9									
09	4890 X	4704	-0-	-186	-0-	217	1	4487	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	5053 X	4560	-0-	-493	-0-	195	1	4361	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*11	4710 X	4490	-0-	-220	-0-	111	1	4326	2	Y	48	46	0			2
						53	9									
12	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	205	1	4294	2	Y	22	23	0			1
						24	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
BRISCOE B (SA5)													WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA3)														
WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	372 N	8	-0-	-364	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479	
08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
10	1550 X	630	-0-	-920	-0-	28	1	599	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
*11	1500 X	19	-0-	-1481	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485	
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	312	1	6248	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
09	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	425	1	8695	2	Y	32	31	0	2
						35	9							
10	9393 X	3926	-0-	-5467	-0-	170	1	3742	2	Y	13	14	0	1
						14	9							
*11	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	294	1	11554	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
12	9455 X	8719	-0-	-736	-0-	394	1	8290	2	Y	32	32	0	2
						35	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH													WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433	
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2390	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	3180 X	2494	-0-	-686	-0-	117	1	2371	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
10	3286 X	1100	-0-	-2186	-0-	47	1	1052	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	76	1	2899	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE B													WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE C (SA2)																	
WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	658	-0-	658	658	33	1	625	2	Y	-0-					-0-	
09	T. A.	118	-0-	118	776	1	1	117	2	Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	776					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	776					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	6320	-0-	6320	7096	278	1	5854	2	Y	171	160	0			11	
						188	9										
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	7096					Y	NO RPT					11	
BRISCOE B														WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE C														WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320			
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	2865	-0-	2865	2865	121	1	2567	2	Y	161	151	0			10	
						177	9										
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	2865					Y	NO RPT					10	
BRISCOE B														WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA D (SA9)														WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692			
*06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	3350	-0-	3350	3350	154	1	3121	2	Y	68	64	0			4	
						75	9										
09	T. A.	3348	-0-	3348	6698	150	1	3085	2	Y	103	102	0			5	
						113	9										
10	T. A.	2939	-0-	2939	9637	122	1	2665	2	Y	138	137	0			6	
						152	9										
*11	T. A.	2282	-0-	2282	11919	55	1	2096	2	Y	119	120	0			5	
						131	9										
12	T. A.	2292	-0-	2292	14211	98	1	2039	2	Y	141	136	0	1	1	9	
						155	9										
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	14211					Y	NO RPT					9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA25)														
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G													WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G													WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032	
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	51	51	0	3
						56	9							
09	4050 X	3149	-0-	-901	-0-	145	1	2951	2	Y	48	49	0	2
						53	9							
10	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	142	1	3111	2	Y	53	53	0	2
						58	9							
*11	3300 X	3146	-0-	-154	-0-	78	1	3012	2	Y	51	51	0	2
						56	9							
12	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	133	1	2834	2	Y	53	52	0	3
						58	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586	
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	113	1	2250	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
09	3750 X	2697	-0-	-1053	-0-	118	1	2444	2	Y	123	120	0	6
						135	9							
10	3379 X	2238	-0-	-1141	-0-	97	1	2088	2	Y	48	52	0	2
						53	9							
*11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2678	2	Y	59	58	0	3
						65	9							
12	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	114	1	2421	2	Y	52	51	0	3
						57	9						1 1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267															
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	2	Y	29	29	0		2
						32	9								
09	2730 X	2300	-0-	-430	-0-	104	1	2161	2	Y	32	32	0		2
						35	9								
10	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	99	1	2219	2	Y	36	36	0		2
						40	9								
*11	2400 X	2180	-0-	-220	-0-	55	1	2090	2	Y	32	33	0		1
						35	9								
12	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	99	1	2119	2	Y	37	36	0		2
						41	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
BRISCOE R															
WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRISCOE B (SA3)															
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	15406	-0-	15406	15406	706	1	14177	2	Y	475	449	0		26
						523	9								
09	14B2 EXT	6095	-0-	6095	21501	275	1	5671	2	Y	135	153	0	1 1	7
						149	9								
10	14B2 EXT	4725	-0-	4725	26226	197	1	4393	2	Y	123	125	0		5
						135	9								
*11	14B2 EXT	3362	-0-	3362	29588	80	1	3173	2	Y	99	100	0		4
						109	9								
12	14B2 EXT	3400	-0-	3400	32988	147	1	3097	2	Y	142	136	0	1 1	9
						156	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32988						Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	5751	2	Y	-0-	17	0	-0-
07	T. A.	6068	-0-	6068	6068	20	9	6427	2	Y	18	27	0	1
08	T. A.	6778	-0-	6778	12846	320	1	5610	2	Y	28	18	0	2
09	T. A.	5901	-0-	5901	18747	31	9	5818	2	Y	17	23	0	1
10	T. A.	6107	-0-	6107	24854	272	1	6143	2	Y	19	119	0	1
*11	31288 X	6434	-0-	-24854	-0-	264	1	5895	2	Y	23	39	0	5
12	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	25	9	37	2	Y	123	1	1	2
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	156	1	NO RPT		Y	37			2
						135	9							
						279	1							
						41	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669														
08	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	745	1	14958	2	Y	24	30	0	1
09	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	26	9	13599	2	Y	29	29	0	1
10	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	663	1	13808	2	Y	32	37	0	2
*11	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	42	9	12855	2	Y	38	34	0	1
*12	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	326	1	13026	2	Y	33	35	0	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	9	NO RPT		Y	36			2
						615	1							
						40	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	217	1	4180	2	Y	55	52	0	3
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	61	9	4232	2	Y	39	40	0	2
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	212	1	4894	2	Y	43	48	0	2
10	4464 X	1421	-0-	-3043	-0-	241	1	1344	2	Y	48	16	0	1
*11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	53	9			Y	15			
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	60	1			Y	1	0		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9	NO RPT		Y				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		Y				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	321	1	6471	2	Y	31	31	0		2
09	8430 X	7732	-0-	-698	-0-	358	1	7342	2	Y	29	30	0		1
10	8711 X	7875	-0-	-836	-0-	340	1	7487	2	Y	44	43	0		2
*11	7740 X	5804	-0-	-1936	-0-	141	1	5590	2	Y	66	65	0		3
*12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	365	1	7693	2	Y	85	82	0	1 1	5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94	9			Y	NO RPT				5
GALVAN STATE														WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540	
08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1851	2	Y	66	65	0		4
09	1890 X	1787	-0-	-103	-0-	80	1	1659	2	Y	44	46	0		2
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1832	2	Y	37	37	0		2
*11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	46	1	1855	2	Y	75	74	0		3
*12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	Y	108	103	0	1 1	7
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119	9			Y	NO RPT				7
BRISCOE G GU5 STATE														WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G														WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818	
08	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	633	1	12741	2	Y	3	3	0		-0-
09	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	753	1	15467	2	Y	-0-				-0-
10	16089 X	16042	-0-	-47	-0-	698	1	15344	2	Y	-0-				-0-
*11	15360 X	14913	-0-	-447	-0-	370	1	14542	2	Y	1	1	0		-0-
12	16771 X	14553	-0-	-2218	-0-	657	1	13896	2	Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	613	1	12284	2	Y	-0-					-0-	
09	12630 X	12265	-0-	-365	-0-	569	1	11696	2	Y	-0-					-0-	
10	12989 X	12749	-0-	-240	-0-	553	1	12196	2	Y	-0-					-0-	
*11	12570 X	12216	-0-	-354	-0-	301	1	11915	2	Y	-0-					-0-	
12	12989 X	12608	-0-	-381	-0-	570	1	12038	2	Y	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480			
*06	3300 X	54	-0-	-3246	-0-	54	2			Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-	
*11	3000 N	3554	-0-	554	554	83	1	3336	2	Y	123	118	0			5	
						135	9										
*12	3100 N	2969	-0-	-131	423	129	1	2698	2	Y	129	125	0	1	1	8	
						142	9										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					8	
BRISCOE G GU4 STATE														WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WATSON GU1 STATE														WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138			
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	9										
09	3150 X	2507	-0-	-643	-0-	117	1	2369	2	Y	19	18	0			1	
						21	9										
10	3255 X	2670	-0-	-585	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-	1	0			-0-	
*11	3150 X	2900	-0-	-250	-0-	73	1	2815	2	Y	11	11	0			-0-	
						12	9										
12	2945 X	2733	-0-	-212	-0-	125	1	2605	2	Y	3	3	0			-0-	
						3	9										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450			
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3191	2	Y	70	69	0			4	
						77	9										
09	3270 X	3090	-0-	-180	-0-	144	1	2896	2	Y	45	47	0			2	
						50	9										
10	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	136	1	2993	2	Y	48	48	0			2	
						53	9										
*11	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	75	1	2890	2	Y	52	52	0			2	
						57	9										
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	144	1	2993	2	Y	47	45	0	1	1	3	
						52	9										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804	
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	139	1	2732	2	Y	113	113	0	6
						124	9							
09	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	127	1	2607	2	Y	99	100	0	5
						109	9							
10	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	119	1	2621	2	Y	87	88	0	4
						96	9							
*11	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	62	1	2440	2	Y	94	94	0	4
						103	9							
12	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	118	1	2521	2	Y	104	100	0	7
						114	9					1	1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE GU1 STATE AR													WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357	
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	178	1	3616	2	Y	43	43	0	2
						47	9							
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	172	1	3518	2	Y	41	41	0	2
						45	9							
10	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	165	1	3629	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
*11	3750 X	3441	-0-	-309	-0-	83	1	3307	2	Y	46	45	0	2
						51	9							
*12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	174	1	3667	2	Y	57	55	0	4
						63	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
GALVAN RANCH													WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA D (SA1)													WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207	
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	Y	215	216	0	12
						237	9							
09	2220 X	1372	-0-	-848	-0-	53	1	1053	2	Y	242	242	0	12
						266	9							
10	2294 X	1730	-0-	-564	-0-	63	1	1385	2	Y	256	256	0	11
						282	9							
11	2220 X	812	-0-	-1408	-0-	18	1	694	2	Y	91	97	0	4
						100	9							
12	1798 X	1217	-0-	-581	-0-	48	1	1042	2	Y	115	111	0	7
						127	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				117
SAN AMBROSIA D															
WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336															
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	132	134	0		7
						145	9								
09	1380 X	877	-0-	-503	-0-	35	1	714	2	Y	116	117	0		6
						128	9								
10	1426 X	901	-0-	-525	-0-	35	1	739	2	Y	115	116	0		5
						127	9								
11	1320 X	541	-0-	-779	-0-	11	1	472	2	Y	53	56	0		2
						58	9								
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	2	0	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R															
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361															
08	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	1038	1	20868	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
09	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	965	1	19815	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
10	21700 X	21130	-0-	-570	-0-	918	1	20211	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*11	21000 X	19855	-0-	-1145	-0-	493	1	19360	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
12	21700 X	20328	-0-	-1372	-0-	919	1	19407	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630															
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	152	1	3080	2	Y	81	81	0		5
						89	9								
09	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	125	1	2564	2	Y	73	74	0		4
						80	9								
10	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	136	1	3006	2	Y	90	90	0		4
						99	9								
*11	3300 X	2289	-0-	-1011	-0-	55	1	2157	2	Y	70	71	0		3
						77	9								
*12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	151	1	3218	2	Y	115	110	0	1 1	7
						127	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	215	1	4320	2	Y	111	111	0	6
09	5820 X	3300	-0-	-2520	-0-	122	9	3079	2	Y	65	68	0	3
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	149	1	5730	2	Y	162	158	0	7
*11	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	72	9	4014	2	Y	143	144	0	6
*12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	259	1	4497	2	Y	162	157	0	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	178	9			Y	NO RPT			10
GALVAN RANCH													WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136	
08	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	252	1	5084	2	Y	49	49	0	3
09	5160 X	5094	-0-	-66	-0-	54	9	4793	2	Y	62	62	0	3
10	5332 X	5220	-0-	-112	-0-	233	1	4916	2	Y	73	73	0	3
*11	5220 X	5049	-0-	-171	-0-	68	9	4852	2	Y	68	68	0	3
12	5394 X	5246	-0-	-148	-0-	224	1	4924	2	Y	81	78	0	5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80	9			Y	NO RPT			5
BRISCOE R													WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447	
08	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	28	28	0	2
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	31	9	3341	2	Y	58	57	0	3
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	164	1	2962	2	Y	28	30	0	1
*11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	64	9	2816	2	Y	24	24	0	1
12	3689 X	3100	-0-	-589	-0-	134	1	2930	2	Y	28	27	0	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			Y	NO RPT			2
BRISCOE R													WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798	
08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	82	81	0	5
09	2460 X	2455	-0-	-5	-0-	90	9	2257	2	Y	80	81	0	4
10	2294 X	2281	-0-	-13	-0-	110	1	2101	2	Y	75	76	0	3
*11	2250 X	1878	-0-	-372	-0-	88	9	1759	2	Y	67	67	0	3
12	2542 X	1872	-0-	-670	-0-	97	1	1714	2	Y	70	68	0	4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	9			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE R														
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-						Y	-0-		-0-
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-						Y	-0-		-0-
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-						Y	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023														
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	46	46	0	3
						51	9							
09	1920 X	1693	-0-	-227	-0-	80	1	1613	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	78	1	1720	2	Y	-0-			-0-
*11	1890 X	1445	-0-	-445	-0-	36	1	1392	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
12	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	83	1	1757	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962														
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	91	1	1795	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
09	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	78	1	1582	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
*11	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	36	1	1412	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
12	1736 N	199	-0-	-1537	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592														
*06	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	646	1	12339	2	Y	-0-			-0-
07	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	619	1	11963	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	510	1	10241	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	12990 X	11417	-0-	-1573	-0-	527	1	10881	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	13423 X	12509	-0-	-914	-0-	543	1	11959	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*11	12990 X	10788	-0-	-2202	-0-	266	1	10516	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	12586 X	12094	-0-	-492	-0-	546	1	11540	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	-0-				-0-
09	5610 X	3300	-0-	-2310	-0-	154	1	3146	2	Y	-0-				-0-
10	5177 X	3315	-0-	-1862	-0-	142	1	3173	2	Y	-0-				-0-
*11	4230 X	3053	-0-	-1177	-0-	77	1	2975	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
12	3968 X	3376	-0-	-592	-0-	153	1	3223	2	Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G															
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G															
WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825															
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	2	Y	387	386	0		22
						426	9								
09	2790 X	1414	-0-	-1376	-0-	46	1	951	2	Y	379	381	0	1 1	19
						417	9								
10	2883 X	1842	-0-	-1041	-0-	65	1	1426	2	Y	319	323	0	1 1	14
						351	9								
*11	2220 X	1675	-0-	-545	-0-	34	1	1304	2	Y	306	306	0	1 1	13
						337	9								
12	1674 X	1449	-0-	-225	-0-	48	1	1049	2	Y	320	310	0	3 1	20
						352	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
BRISCOE G															
WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-				-0-
10	1953 X	1000	-0-	-953	-0-					Y	157	150	0		7
						38	1	789	2						
						173	9								
*11	1890 X	506	-0-	-1384	-0-	9	1	400	2	Y	88	91	0		4
						97	9								
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	0	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY													//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP													WELL #:		3H	RRCID -> 268286	COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL	DEPTH	8274	PERF.	8779	-	14325
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM									
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE									
*07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	261	2	Y	-0-			-0-									
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	-0-		307	1	6117	2	Y	16	15	0	1									
								18	9																
09	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	-0-		443	1	9054	2	Y	12	12	0	1									
								13	9																
10	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	-0-		360	1	7958	2	Y	8	9	0	-0-									
								9	9																
*11	7080 X	7066	-0-	-14	-0-	-0-		173	1	6879	2	Y	13	12	0	1									
								14	9																
12	9145 X	7324	-0-	-1821	-0-	-0-		330	1	6979	2	Y	14	14	0	1									
								15	9																
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1									
GALVAN RANCH													WELL #:		C307H	RRCID -> 268446	COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL	DEPTH	8771	PERF.	9443	-	14072
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
WATSON STATE													WELL #:		4H	RRCID -> 268491	COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL	DEPTH	8365	PERF.	8635	-	13231
08	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	-0-		405	1	8111	2	Y	6	6	0	-0-									
								7	9																
09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	-0-		418	1	8530	2	Y	34	32	0	2									
								37	9																
10	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	8638	2	Y	-0-	2	0	-0-									
*11	8250 X	7684	-0-	-566	-0-	-0-		191	1	7492	2	Y	1	1	0	-0-									
								1	9																
*12	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	8954	2	Y	-0-			-0-									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
GALVAN RANCH													WELL #:		B101H	RRCID -> 268492	COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL	DEPTH	9332	PERF.	9720	-	15314
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	-0-		478	1	9642	2	Y	21	26	0	1									
								23	9																
09	10410 X	9661	-0-	-749	-0-	-0-		446	1	9191	2	Y	22	22	0	1									
								24	9																
10	10323 X	9944	-0-	-379	-0-	-0-		432	1	9487	2	Y	23	23	0	1									
								25	9																
*11	9870 X	9348	-0-	-522	-0-	-0-		231	1	9092	2	Y	23	23	0	1									
								25	9																
12	10137 X	9414	-0-	-723	-0-	-0-		426	1	8958	2	Y	27	26	0	2									
								30	9																
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED											
GALVAN RANCH										WELL #: B102H			RRCID -> 268493								
										COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	234	1	4692	2	Y	13	13	0				1				
09	5460 X	5231	-0-	-229	-0-	244	1	4973	2	Y	13	13	0				1				
10	5642 X	5072	-0-	-570	-0-	220	1	4838	2	Y	13	13	0				1				
*11	4950 X	4690	-0-	-260	-0-	115	1	4562	2	Y	12	12	0				1				
12	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	234	1	4957	2	Y	19	19	0				1				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	NO RPT						1				

BRISCOE G GU7 STATE										WELL #: 20H			RRCID -> 268595			COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				

BRISCOE G GU7 STATE										WELL #: 21H			RRCID -> 268596			COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				

BRISCOE G GU8 STATE										WELL #: 22H			RRCID -> 268599			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				

GALVAN RANCH										WELL #: A568H			RRCID -> 268633			COMPL. DATE 12/28/2020			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	251	1	5052	2	Y	2	2	0	-0-	
09	5190 X	5130	-0-	-60	-0-	239	1	4890	2	Y	1	1	0	-0-	
10	5363 X	5336	-0-	-27	-0-	230	1	5103	2	Y	3	3	0	-0-	
*11	5190 X	5091	-0-	-99	-0-	127	1	4961	2	Y	3	3	0	-0-	
12	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	235	1	4990	2	Y	5	5	0	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729	
*06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604	
08	14B2 EXT	9646	-0-	9646	21830	456	1	9144	2	Y	42	48	0	2	
09	T. A.	7467	-0-	7467	29297	342	1	7051	2	Y	67	66	0	3	
10	35774 X	6477	-0-	-29297	-0-	280	1	6154	2	Y	39	40	0	2	
*11	11730 X	5654	-0-	-6076	-0-	138	1	5480	2	Y	33	34	0	1	
12	12121 X	5637	-0-	-6484	-0-	253	1	5347	2	Y	34	33	0	2	
01	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	37	9			Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551															
08	14B2 EXT	9518	-0-	9518	20804	444	1	8922	2	Y	138	132	0	8	
						152	9								
09	14B2 EXT	7563	-0-	7563	28367	343	1	7071	2	Y	135	136	0	7	
						149	9								
10	14B2 EXT	7224	-0-	7224	35591	307	1	6765	2	Y	138	139	0	6	
						152	9								
*11	41208 X	5617	-0-	-35591	-0-	138	1	5479	2	Y	-0-	6	0	-0-	
12	11284 X	6662	-0-	-4622	-0-	302	1	6339	2	Y	19	18	0	1	
						21	9								
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT			1	
GALVAN RANCH															
WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE B (SA7)															
WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE B (SA6)															
WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855															
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	173	1	3485	2	Y	73	75	0	4	
						80	9								
09	8370 X	3325	-0-	-5045	-0-	150	1	3083	2	Y	84	84	0	4	
						92	9								
10	6355 X	3997	-0-	-2358	-0-	168	1	3718	2	Y	101	101	0	4	
						111	9								
*11	5190 X	3406	-0-	-1784	-0-	83	1	3239	2	Y	76	77	0	3	
						84	9								
12	4681 X	3464	-0-	-1217	-0-	150	1	3214	2	Y	91	87	0	6	1 1
						100	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE GU1 STATE AR				WELL #:	3H	RRCID ->	269603	COMPL.	DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	7751	PERF.	8238	-	12968		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-			99	1	1996	2	Y	26	26	0			1
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-			29	9	1813	2	Y	21	21	0			1
10	1953	X	1951	-0-	-2	-0-			89	1	1832	2	Y	32	32	0			1
*11	2070	X	1972	-0-	-98	-0-			23	9	1911	2	Y	11	12	0			-0-
12	2139	X	1911	-0-	-228	-0-			84	1	1813	2	Y	11	10	0			1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			35	9			Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH				WELL #:		A541H	RRCID ->	269604	COMPL.	DATE	12/09/2016	TOTAL	DEPTH	9051	PERF.	9774	-	15230	
08	4185	X	4066	-0-	-119	-0-			192	1	3827	2	Y	43	44	0			2
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-			47	9	3855	2	Y	43	43	0			2
10	4185	X	1380	-0-	-2805	-0-			47	9	1306	2	Y	14	15	0			1
*11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-			59	1	4679	2	Y	56	55	0			2
*12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-			15	9	4155	2	Y	55	53	0	1	1	3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			119	1			Y	NO RPT					3
BRISCOE G				WELL #:		25H	RRCID ->	269605	COMPL.	DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	7623	PERF.	7955	-	12515	
*06	1620	X	39	-0-	-1581	-0-			39	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-			90	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-			29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G				WELL #:		39H	RRCID ->	269606	COMPL.	DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	7633	PERF.	7963	-	12146	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G				WELL #:		40H	RRCID ->	269618	COMPL.	DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	7634	PERF.	7865	-	12737	
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-			39	1	781	2	Y	28	29	0			2
09	1170	X	744	-0-	-426	-0-			31	9	669	2	Y	38	38	0			2
10	1209	X	943	-0-	-266	-0-			33	1	843	2	Y	56	56	0			2
11	1170	X	952	-0-	-218	-0-			42	9	886	2	Y	39	39	0			2
*12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-			38	1	1049	2	Y	69	67	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62	9			Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	2	Y	20	20	0	1
09	1680 X	1640	-0-	-40	-0-	22	9	1539	2	Y	23	23	0	1
10	1767 X	1699	-0-	-68	-0-	76	1	1601	2	Y	24	24	0	1
*11	1710 X	1592	-0-	-118	-0-	25	9	1527	2	Y	24	24	0	1
12	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	72	1	1561	2	Y	42	40	0	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129														
08	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	265	1	5279	2	Y	30	30	0	2
09	7200 X	5448	-0-	-1752	-0-	33	9	5163	2	Y	31	31	0	2
10	6758 X	3934	-0-	-2824	-0-	251	1	3742	2	Y	20	21	0	1
*11	6060 X	5500	-0-	-560	-0-	34	9	5116	2	Y	230	221	0	10
*12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	170	1	6055	2	Y	618	587	0	39
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	NO RPT			39
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	417	1	8409	2	Y	11	205	0	1
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	12	9	8329	2	Y	8	9	0	-0-
10	9920 X	2863	-0-	-7057	-0-	405	1	2735	2	Y	4	4	0	-0-
*11	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-	9	9			Y	-0-			-0-
12	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-	124	1			Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200											
GALVAN RANCH LP												//CONT.// 788997											
												WELL #: 4H RRCID -> 270011											
												COMPL. DATE 09/11/2016											
												TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1	962 2	Y	-0-						-0-					
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1	1159 2	Y	29	27	0				2					
									32 9														
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1	1030 2	Y	29	29	0				2					
									32 9														
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1	1192 2	Y	39	39	0				2					
									43 9														
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	1216 2	Y	18	19	0				1					
									20 9														
*11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	1305 2	Y	31	31	0				1					
									34 9														
12	1333 X	1157	-0-	-176	-0-	-0-			50 1	1073 2	Y	31	30	0				2					
									34 9														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2					
GALVAN RANCH												WELL #: B127H RRCID -> 270012											
												COMPL. DATE 06/19/2016											
												TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085											
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-			184 1	3709 2	Y	2	2	0				-0-					
									2 9														
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-			175 1	3624 2	Y	3	3	0				-0-					
									3 9														
10	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	-0-			168 1	3719 2	Y	3	3	0				-0-					
									3 9														
*11	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	-0-			84 1	3394 2	Y	2	2	0				-0-					
									2 9														
12	3937 X	3496	-0-	-441	-0-	-0-			159 1	3336 2	Y	1	1	0				-0-					
									1 9														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
WATSON GU3 STATE												WELL #: 3H RRCID -> 270013											
												COMPL. DATE 08/20/2019											
												TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913											
*06	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	-0-			137 1	2633 2	Y	-0-	2	0				-0-					
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1	2872 2	Y	1	1	0				-0-					
									1 9														
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-			131 1	2666 2	Y	-0-						-0-					
09	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	-0-			130 1	2648 2	Y	-0-						-0-					
10	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	-0-			112 1	2461 2	Y	-0-						-0-					
*11	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	-0-			67 1	2671 2	Y	-0-						-0-					
12	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	-0-			128 1	2680 2	Y	-0-						-0-					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
GALVAN RANCH												WELL #: B115H RRCID -> 270014											
												COMPL. DATE 07/14/2014											
												TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468											
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-			259 1	5191 2	Y	14	15	0				1					
									15 9														
09	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	-0-			561 1	11522 2	Y	97	93	0				5					
									107 9														
10	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	-0-			471 1	10382 2	Y	79	81	0				3					
									87 9														
*11	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	-0-			237 1	9340 2	Y	74	74	0				3					
									81 9														
12	11687 X	9466	-0-	-2221	-0-	-0-			426 1	8955 2	Y	77	74	0		1	1	5					
									85 9														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						5					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	1
						26	9			
*11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	56	1	2196	2	2
						42	9			
*12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	98	1	2068	2	3
						54	9			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361		
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	332	1	6665	2	4
						83	9			
09	8490 X	6359	-0-	-2131	-0-	293	1	5992	2	3
						74	9			
10	8773 X	6642	-0-	-2131	-0-	288	1	6275	2	3
						79	9			
*11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	173	1	6835	2	3
						87	9			
12	7068 X	6867	-0-	-201	-0-	307	1	6468	2	5
						92	9			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961		
*06	3150 X	2708	-0-	-442	-0-	130	1	2578	2	-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	-0-
						2	9			
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	1
						17	9			
09	3150 X	2991	-0-	-159	-0-	139	1	2840	2	1
						12	9			
10	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	141	1	3079	2	1
						19	9			
*11	3390 X	2851	-0-	-539	-0-	72	1	2764	2	1
						15	9			
12	3503 X	2890	-0-	-613	-0-	130	1	2740	2	1
						20	9			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: A147H		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1847	-0-	1847	4566		88 1 20 9	1739	2	Y	18	18	0			1
09	T. A.		1721	-0-	1721	6287		79 1 41 9	1601	2	Y	37	36	0			2
10	8152	X	1865	-0-	-6287	-0-		80 1 43 9	1742	2	Y	39	39	0			2
*11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-		45 1 47 9	1752	2	Y	43	43	0			2
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-		83 1 24 9	1777	2	Y	22	23	0			1
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH			WELL #: A149H		RRCID -> 270143	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH		9578	PERF. 9991	- 14497						
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-		302 1 26 9	6081	2	Y	24	24	0			1
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-		253 1 13 9	5197	2	Y	12	12	0			1
10	5921	X	4853	-0-	-1068	-0-		209 1 10 9	4634	2	Y	9	10	0			-0-
*11	6210	X	4184	-0-	-2026	-0-		104 1 18 9	4062	2	Y	16	15	0			1
12	6417	X	5041	-0-	-1376	-0-		228 1 40 9	4773	2	Y	36	35	0			2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH			WELL #: A145H		RRCID -> 270144	COMPL. DATE 04/19/2021	TOTAL DEPTH		9657	PERF.10079	- 14988						
*06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A247H		RRCID -> 270152	COMPL. DATE 01/04/2022	TOTAL DEPTH		9354	PERF. 9936	- 14865						
*06	9390	X	4599	-0-	-4791	-0-		228 1	4371	2	Y	-0-					-0-
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-		548 1	10574	2	Y	-0-					-0-
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-		404 1 26 9	8076	2	Y	24	23	0			1
09	8100	X	7561	-0-	-539	-0-		351 1 37 9	7173	2	Y	34	33	0			2
10	11129	X	8091	-0-	-3038	-0-		351 1 28 9	7712	2	Y	25	26	0			1
*11	10770	X	7662	-0-	-3108	-0-		189 1 25 9	7448	2	Y	23	23	0			1
12	11129	X	6161	-0-	-4968	-0-		278 1 20 9	5863	2	Y	18	18	0			1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU9 STATE															
WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729		
08	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	627	1	12562	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
09	13110 X	12618	-0-	-492	-0-	586	1	12029	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
10	13578 X	12597	-0-	-981	-0-	548	1	12047	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
*11	13140 X	11536	-0-	-1604	-0-	286	1	11244	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
12	13578 X	11406	-0-	-2172	-0-	512	1	10870	2	Y	22	21	0		1
						24	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
BRISCOE G GU12 STATE													WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH													WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016		
08	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	521	1	10488	2	Y	47	47	0		3
						52	9								
09	15990 X	9908	-0-	-6082	-0-	456	1	9327	2	Y	114	111	0		6
						125	9								
10	16523 X	12267	-0-	-4256	-0-	526	1	11574	2	Y	152	152	0		6
						167	9								
*11	15240 X	11274	-0-	-3966	-0-	266	1	10473	2	Y	486	471	0		21
						535	9								
*12	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	499	1	10579	2	Y	2400	2266	0	4 1	151
						2640	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151
BRISCOE G													WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	0	-0-
09	240 N	86	-0-	-154	-0-	39	2	47	9	Y	43	41	0		2
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	Y	108	105	0		5
						119	9								
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	134	133	0		6
						147	9								
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	96	95	0	1 1	6
						106	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE G																	
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
*06	2580 X	86	-0-	-2494	-0-	86	2			Y	-0-	13	0	-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-			
10	1209 X	149	-0-	-1060	-0-		2	1	133	2	Y	13	12	0			
							14	9						1			
*11	595 X	595	-0-	-0-	-0-		9	1	400	2	Y	169	163	0			
							186	9						7			
*12	252 X	252	-0-	-0-	-0-		8	1	169	2	Y	68	69	0			
							75	9					2	1			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4			
GALVAN RANCH														WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259			
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	298	1	5948	2	Y	82	82	0	5			
						90	9										
09	7980 X	4552	-0-	-3428	-0-	209	1	4301	2	Y	38	41	0	2			
						42	9										
10	8339 X	6375	-0-	-1964	-0-	269	1	5948	2	Y	144	140	0	6			
						158	9										
*11	8070 X	7633	-0-	-437	-0-	186	1	7316	2	Y	119	120	0	5			
						131	9										
12	8339 X	7298	-0-	-1041	-0-	325	1	6868	2	Y	95	93	0	6			
						105	9						1	1			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6			
GALVAN RANCH														WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107			
08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-	1	0	-0-			
09	8250 X	4824	-0-	-3426	-0-	225	1	4599	2	Y	-0-			-0-			
10	8525 X	8122	-0-	-403	-0-	353	1	7769	2	Y	-0-			-0-			
*11	6510 X	6072	-0-	-438	-0-	150	1	5922	2	Y	-0-			-0-			
12	4991 X	3572	-0-	-1419	-0-	161	1	3411	2	Y	-0-			-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BRISCOE GU1 STATE AR														WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383			
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	249	1	5009	2	Y	49	49	0	3			
						54	9										
09	5160 X	5084	-0-	-76	-0-	233	1	4795	2	Y	51	51	0	3			
						56	9										
10	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	224	1	4895	2	Y	54	55	0	2			
						59	9										
*11	5130 X	4775	-0-	-355	-0-	116	1	4604	2	Y	50	50	0	2			
						55	9										
12	5301 X	5296	-0-	-5	-0-	235	1	4989	2	Y	65	63	0	4			
						72	9										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4			
GALVAN RANCH														WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE CATARINA EAST GU1																
WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1																
WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288																
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1																
WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G																
WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960																
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-	1 0			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	269						Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G																
WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GALVAN STATE																
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851																
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	222 65 9	1	4467	2	Y	59	60	0			3
09	4800 X	4559	-0-	-241	-0-	209 69 9	1	4281	2	Y	63	63	0			3
10	4898 X	4590	-0-	-308	-0-	194 70 9	1	4326	2	Y	64	64	0			3
*11	4620 X	4268	-0-	-352	-0-	105 73 9	1	4090	2	Y	66	66	0			3
12	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	198 77 9	1	4183	2	Y	70	68	0	1 1		4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	193 1	3866 2	Y	8	9 0			-0-	
09	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	425 1	8730 2	Y	32	30 0			2	
10	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	359 1	8788 2	Y	24	25 0			1	
*11	8010 X	3967	-0-	-4043	-0-	99 1	3858 2	Y	9	10 0			-0-	
12	9486 X	761	-0-	-8725	-0-	33 1	726 2	Y	2	2 0			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303	
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	276 1	5535 2	Y	22	23 0			1	
09	6450 X	5914	-0-	-536	-0-	272 1	5614 2	Y	25	25 0			1	
10	6665 X	6255	-0-	-410	-0-	270 1	5955 2	Y	27	27 0			1	
*11	6450 X	5225	-0-	-1225	-0-	128 1	5064 2	Y	30	30 0			1	
12	6386 X	2353	-0-	-4033	-0-	106 1	2225 2	Y	20	20 0			1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	NO RPT				1	
GALVAN RANCH													WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016	
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	337 1	6748 2	Y	3	3 0			-0-	
09	9300 X	6881	-0-	-2419	-0-	321 1	6547 2	Y	12	11 0			1	
10	8122 X	7195	-0-	-927	-0-	310 1	6875 2	Y	9	10 0			-0-	
*11	7260 X	6918	-0-	-342	-0-	171 1	6736 2	Y	10	10 0			-0-	
12	7192 X	7080	-0-	-112	-0-	320 1	6742 2	Y	16	15 0			1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9		Y	NO RPT				1	
GALVAN RANCH													WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2	
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11 1	456 2	Y	-0-				2	
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27 1	552 2	Y	-0-				2	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	579	1	11640	2	Y	29	29	0	2
09	12600 X	11629	-0-	-971	-0-	32	9	11058	2	Y	29	30	0	1
10	12307 X	12031	-0-	-276	-0-	539	1	11476	2	Y	31	31	0	1
*11	11850 X	9648	-0-	-2202	-0-	32	9	9379	2	Y	29	29	0	1
12	12245 X	6714	-0-	-5531	-0-	521	1	6371	2	Y	36	35	0	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	9			Y	NO RPT			2
						237	1							
						303	1							
						40	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	95	1	1883	2	Y	5	6	0	-0-
09	2310 X	2298	-0-	-12	-0-	6	9	2182	2	Y	8	8	0	-0-
10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	107	1	2315	2	Y	13	12	0	1
*11	2310 X	2230	-0-	-80	-0-	9	9	2160	2	Y	14	14	0	1
12	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	106	1	2154	2	Y	6	7	0	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	NO RPT			-0-
						55	1							
						15	9							
						101	1							
						7	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
08	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	600	1	12085	2	Y	29	29	0	2
09	13170 X	11800	-0-	-1370	-0-	32	9	11217	2	Y	31	31	0	2
10	12989 X	12395	-0-	-594	-0-	549	1	11821	2	Y	33	34	0	1
*11	12300 X	11733	-0-	-567	-0-	34	9	11408	2	Y	33	33	0	1
12	12710 X	11683	-0-	-1027	-0-	538	1	11109	2	Y	43	41	0	3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	NO RPT			3
						289	1							
						36	9							
						527	1							
						47	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968														
08	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	524	1	10508	2	Y	3	5	0	-0-
09	11130 X	9906	-0-	-1224	-0-	3	9	9424	2	Y	22	21	0	1
10	11594 X	10519	-0-	-1075	-0-	458	1	10032	2	Y	28	28	0	1
*11	11220 X	9710	-0-	-1510	-0-	24	9	9443	2	Y	26	26	0	1
12	11594 X	10419	-0-	-1175	-0-	456	1	9909	2	Y	35	34	0	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			Y	NO RPT			2
						238	1							
						29	9							
						471	1							
						39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	664	1	13361	2	Y	9	9	0	1	
09	14100 X	13699	-0-	-401	-0-	10	9	13051	2	Y	11	11	0	1	
10	14415 X	14102	-0-	-313	-0-	12	9	13477	2	Y	13	13	0	1	
*11	13920 X	13359	-0-	-561	-0-	14	9	13014	2	Y	13	13	0	1	
12	14167 X	13076	-0-	-1091	-0-	331	1	12458	2	Y	25	24	0	2	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	NO RPT			2	
GALVAN RANCH														WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780	
*06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912	
08	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	464	1	9323	2	Y	7	7	0	-0-	
09	9840 X	8904	-0-	-936	-0-	8	9	8479	2	Y	9	9	0	-0-	
10	10168 X	9099	-0-	-1069	-0-	10	9	8691	2	Y	10	10	0	-0-	
*11	9510 X	9096	-0-	-414	-0-	397	1	8856	2	Y	14	13	0	1	
12	9796 X	9024	-0-	-772	-0-	11	9	8603	2	Y	13	13	0	1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	NO RPT			1	
GALVAN RANCH														WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809	
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	564	1	11338	2	Y	-0-			-0-	
09	13530 X	5155	-0-	-8375	-0-	241	1	4914	2	Y	-0-			-0-	
10	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	735	1	16235	2	Y	6	6	0	-0-	
*11	13530 X	12948	-0-	-582	-0-	7	9	12619	2	Y	7	7	0	-0-	
12	13547 X	13185	-0-	-362	-0-	321	1	12566	2	Y	22	21	0	1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	57 1	1140 2	Y			1	1 0				-0-
09	1350 X	1034	-0-	-316	-0-	49 1	984 2	Y			1	1 0				-0-
10	1550 X	1302	-0-	-248	-0-	57 1	1244 2	Y			1	1 0				-0-
*11	1500 X	175	-0-	-1325	-0-	1 1	174 2	Y			-0-					-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y			-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
GALVAN RANCH																
WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836																
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	139 1	2762 2	Y			20	19 0				1
09	3000 X	2831	-0-	-169	-0-	132 1	2692 2	Y			6	7 0				-0-
10	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	127 1	2799 2	Y			1	1 0				-0-
*11	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	69 1	2745 2	Y			-0-					-0-
*12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	134 1	2872 2	Y			-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
GALVAN RANCH																
WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951																
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
GALVAN RANCH																
WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883																
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	280 1	5644 2	Y			73	74 0				4
09	6210 X	5933	-0-	-277	-0-	271 1	5589 2	Y			66	67 0				3
10	6417 X	2433	-0-	-3984	-0-	104 1	2295 2	Y			31	33 0				1
*11	5910 X	4919	-0-	-991	-0-	120 1	4730 2	Y			63	61 0				3
12	6138 X	5212	-0-	-926	-0-	232 1	4896 2	Y			76	73 0	1 1			5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84 9		Y			NO RPT					5
GALVAN RANCH																
WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676															
08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0	-0-	
09	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-			-0-	
10	13950 X	5708	-0-	-8242	-0-	246	1	5432	2	Y	27	26	0	1	
						30	9								
*11	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	495	1	19453	2	Y	61	59	0	3	
						67	9								
*12	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	734	1	15501	2	Y	58	56	0	4	1 1
						64	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
GALVAN RANCH															
WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074															
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001															
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2577	2	Y	29	29	0	2	
						32	9								
09	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	139	1	2864	2	Y	29	30	0	1	
						32	9								
10	3503 X	3034	-0-	-469	-0-	131	1	2867	2	Y	33	33	0	1	
						36	9								
*11	3390 X	2850	-0-	-540	-0-	68	1	2739	2	Y	39	38	0	2	
						43	9								
12	3348 X	2924	-0-	-424	-0-	131	1	2753	2	Y	36	36	0	2	
						40	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED																																		
GALVAN RANCH															WELL #: B430H															RRCID -> 271538					COMPL. DATE 12/08/2020					TOTAL DEPTH 8684					PERF. 9206 - 14068				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-										-0-																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-										-0-																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-										-0-																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-										-0-																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-										-0-																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-										-0-																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y		-0-										-0-																							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y		NO RPT										-0-																							
GALVAN RANCH															WELL #: B428H															RRCID -> 271540					COMPL. DATE 10/27/2014					TOTAL DEPTH 8687					PERF. 9202 - 14052				
08	11641	X	11641	-0-		-0-	-0-		550	1	11057	2	Y		31		31	0								2																							
									34	9																																							
09	11700	X	9895	-0-		-1805	-0-		458	1	9401	2	Y		33		33	0								2																							
									36	9																																							
10	12028	X	11448	-0-		-580	-0-		496	1	10908	2	Y		40		40	0								2																							
									44	9																																							
*11	11400	X	10736	-0-		-664	-0-		265	1	10428	2	Y		39		39	0								2																							
									43	9																																							
12	11780	X	10763	-0-		-1017	-0-		483	1	10232	2	Y		44		43	0								3																							
									48	9																																							
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT											3																							
GALVAN RANCH															WELL #: B352H															RRCID -> 271541					COMPL. DATE 05/06/2015					TOTAL DEPTH 8828					PERF. 9465 - 14786				
08	12213	X	12213	-0-		-0-	-0-		579	1	11633	2	Y		1		1	0								-0-																							
									1	9																																							
09	13650	X	12694	-0-		-956	-0-		587	1	12086	2	Y		19		18	0								1																							
									21	9																																							
10	14105	X	13716	-0-		-389	-0-		596	1	13119	2	Y		1		2	0								-0-																							
									1	9																																							
*11	13500	X	12768	-0-		-732	-0-		314	1	12452	2	Y		2		2	0								-0-																							
									2	9																																							
12	13764	X	13153	-0-		-611	-0-		595	1	12555	2	Y		3		3	0								-0-																							
									3	9																																							
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT											-0-																							
GALVAN RANCH															WELL #: B354H															RRCID -> 271542					COMPL. DATE 05/06/2015					TOTAL DEPTH 8836					PERF. 9376 - 14816				
*06	13170	X	11672	-0-		-1498	-0-		579	1	11093	2	Y		-0-											-0-																							
07	13038	X	13038	-0-		-0-	-0-		641	1	12397	2	Y		-0-											-0-																							
08	10950	X	10950	-0-		-0-	-0-		519	1	10431	2	Y		-0-											-0-																							
09	12870	X	11846	-0-		-1024	-0-		550	1	11295	2	Y		1		1	0								-0-																							
									1	9																																							
10	13299	X	12054	-0-		-1245	-0-		524	1	11529	2	Y		1		1	0								-0-																							
									1	9																																							
*11	12630	X	11856	-0-		-774	-0-		294	1	11561	2	Y		1		1	0								-0-																							
									1	9																																							
12	13051	X	12331	-0-		-720	-0-		556	1	11773	2	Y		2		2	0								-0-																							
									2	9																																							
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT											-0-																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	538 1	10847 2	Y		14		13 0		1
09	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	15 9								
10	17887 X	12772	-0-	-5115	-0-	602 1	12346 2	Y		-0-		1 0		-0-
						554 1	12216 2	Y		2		2 0		-0-
*11	17310 X	12082	-0-	-5228	-0-	2 9								
						299 1	11781 2	Y		2		2 0		-0-
12	17887 X	12081	-0-	-5806	-0-	2 9								
						546 1	11532 2	Y		3		3 0		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9			Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420														
08	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	338 1	6800 2	Y		37		38 0		2
09	7080 X	6806	-0-	-274	-0-	41 9								
10	7316 X	7023	-0-	-293	-0-	314 1	6457 2	Y		32		32 0		2
						35 9								
*11	7080 X	6644	-0-	-436	-0-	303 1	6641 2	Y		72		71 0		3
						79 9								
12	7192 X	6844	-0-	-348	-0-	163 1	6425 2	Y		51		52 0		2
						56 9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307 1	6468 2	Y		63		61 0		4
						69 9			Y	NO RPT				4
GALVAN RANCH														
WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
*06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	202 1	3872 2	Y		-0-				-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	202 1	3963 2	Y		-0-				-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	207 1	4133 2	Y		-0-				-0-
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	210 1	4336 2	Y		-0-				-0-
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	208 1	4618 2	Y		2		2 0		-0-
						2 9								
*11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	114 1	4539 2	Y		22		21 0		1
						24 9								
*12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	224 1	4701 2	Y		35		34 0		2
						39 9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				2
GALVAN RANCH														
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	202 1	4055 2	Y		39		40 0		2
						43 9								
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	183 1	3752 2	Y		38		38 0		2
						42 9								
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	170 1	3744 2	Y		31		32 0		1
						34 9								
*11	4170 X	3656	-0-	-514	-0-	88 1	3534 2	Y		31		31 0		1
						34 9								
12	4309 X	3766	-0-	-543	-0-	170 1	3551 2	Y		41		39 0		3
						45 9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	2670 X	27	-0-	-2643	-0-		27	2	Y	-0-	6	0	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			-0-	
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-	
11	30 X	22	-0-	-8	-0-		22	2	Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G														
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G														
WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555														
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	1740 X	101	-0-	-1639	-0-		101	2	Y	-0-			-0-	
10	1798 X	73	-0-	-1725	-0-		73	2	Y	-0-			-0-	
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	129	123	0	6	
							142	9						
*12	590 X	590	-0-	-0-	-0-		22	1	Y	79	79	0	1	5
							87	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5	
GALVAN RANCH														
WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590														
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-		42	1	Y	-0-	1	0	-0-	
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-				Y	-0-			-0-	
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				Y	-0-			-0-	
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				Y	-0-			-0-	
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997																																							
GALVAN RANCH										WELL #: A535H										RRCID -> 271826										COMPL. DATE 09/07/2019										TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2																												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2																												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2																												
*11	3000	N	9344	-0-		6344	6344				232	1	9110	2	Y	2		4	0		-0-																												
											2	9																																					
*12	3100	N	6415	-0-		3315	9659				290	1	6124	2	Y	1		1	0		-0-																												
											1	9																																					
01	0 X		NO RPT	-0-		-0-	9659							Y	NO RPT						-0-																												

GALVAN RANCH										WELL #: A537H										RRCID -> 271939										COMPL. DATE 09/15/2019										TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												

BRISCOE G										WELL #: 35H										RRCID -> 271940										COMPL. DATE 09/21/2018										TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336									
08	7099	X	4294	-0-		-2805	-0-				177	1	3587	2	Y	482	479	0	1	1	27																												
											530	9																																					
09	6870	X	4015	-0-		-2855	-0-				164	1	3355	2	Y	451	455	0	1	1	22																												
											496	9																																					
10	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-				171	1	3783	2	Y	503	503	0	1	1	21																												
											553	9																																					
*11	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-				96	1	3725	2	Y	421	422	0	2	1	18																												
											463	9																																					
12	4309	X	3247	-0-		-1062	-0-				127	1	2650	2	Y	427	414	0	4	1	27																												
											470	9																																					
01	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						27																												

BRISCOE G										WELL #: 36H										RRCID -> 271941										COMPL. DATE 09/24/2018										TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												

BRISCOE G										WELL #: 42H										RRCID -> 271942										COMPL. DATE 09/25/2018										TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH																								
WELL #: C609H													RRCID -> 271944			COMPL. DATE 09/21/2019			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
GALVAN RANCH													WELL #: A530H			RRCID -> 271945			COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574		
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	262	1	5228	2	Y	154	149	0			9								
						169	9																	
09	6060 X	5068	-0-	-992	-0-	232	1	4767	2	Y	63	69	0			3								
						69	9																	
10	5921 X	5700	-0-	-221	-0-	244	1	5381	2	Y	68	68	0			3								
						75	9																	
*11	5730 X	5394	-0-	-336	-0-	132	1	5171	2	Y	83	82	0			4								
						91	9																	
12	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	246	1	5211	2	Y	82	80	0	1	1	5								
						90	9																	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5								
GALVAN RANCH													WELL #: A532H			RRCID -> 271947			COMPL. DATE 01/03/2018			TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1								
BRISCOE G													WELL #: 32H			RRCID -> 271948			COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297		
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	94	2	89	9	Y	81	82	0			5								
09	1290 X	222	-0-	-1068	-0-	92	2	130	9	Y	118	117	0			6								
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	6	0			-0-								
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-								
12	620 X	64	-0-	-556	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	0			-0-								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
BRISCOE G													WELL #: 33H			RRCID -> 271951			COMPL. DATE 04/28/2014			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405		
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	203	198	0			11								
						223	9																	
09	1410 X	1235	-0-	-175	-0-	46	1	940	2	Y	226	226	0			11								
						249	9																	
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	83	1	1812	2	Y	326	322	0	1	1	14								
						359	9																	
*11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	46	1	1840	2	Y	324	323	0	1	1	14								
						356	9																	
*12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	322	313	0	3	1	20								
						354	9																	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	33	36	0	2
09	2010 X	371	-0-	-1639	-0-	36	9	262	2	Y	87	85	0	4
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	13	1			Y	-0-	4	0	-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	96	9			Y	-0-			-0-
12	1085 X	37	-0-	-1048	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014														
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	289	1	5820	2	Y	-0-			-0-
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	278	1	5707	2	Y	-0-			-0-
10	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	267	1	5892	2	Y	-0-			-0-
*11	5910 X	5719	-0-	-191	-0-	140	1	5579	2	Y	-0-			-0-
12	6200 X	5859	-0-	-341	-0-	266	1	5593	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	257	258	0	14
09	2850 X	1475	-0-	-1375	-0-	283	9	1112	2	Y	279	279	0	14
10	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	56	1	1288	2	Y	316	316	0	13
11	1980 X	874	-0-	-1106	-0-	307	9	721	2	Y	123	130	0	5
12	1705 X	231	-0-	-1474	-0-	58	1	212	2	Y	6	10	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	348	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	Y	116	116	0	6	
09	7230 X	898	-0-	-6332	-0-	128	9	742	2	Y	109	110	0	5	
10	7471 X	1437	-0-	-6034	-0-	120	9	1209	2	Y	158	156	0	7	
*11	1620 X	725	-0-	-895	-0-	54	1	647	2	Y	56	61	0	2	
12	1395 X	196	-0-	-1199	-0-	174	9	178	2	Y	6	7	0	1	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1			Y				-0-	
						62	9								
						11	1								
						7	9								
BRISCOE G															
WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108															
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	132	135	0	7	
09	1860 X	975	-0-	-885	-0-	145	9	758	2	Y	164	163	0	8	
10	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	37	1	1180	2	Y	197	197	0	8	
11	1800 X	743	-0-	-1057	-0-	180	9	634	2	Y	85	88	0	1	1
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	52	1			Y	-0-	3	0	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217	9			Y				-0-	
						15	1							-0-	
						94	9								
BRISCOE G															
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128															
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	184	185	0	10	
09	810 X	710	-0-	-100	-0-	202	9	460	2	Y	207	207	0	10	
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	22	1	868	2	Y	278	276	0	12	
*11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	228	9	1667	2	Y	317	314	0	1	1
*12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	38	1	2924	2	Y	505	484	0	3	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	306	9			Y				32	
						42	1								
						349	9								
						138	1								
						556	9								
BRISCOE G															
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-	
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085															
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	971	1	1373	2	Y	71	75	0	3	
09	2430 X	2186	-0-	-244	-0-	78	9	992	2	Y	37	39	0	1	
10	2573 X	1962	-0-	-611	-0-	1153	1	1380	2	Y	117	115	0	3	
*11	2490 X	2006	-0-	-484	-0-	41	9	1568	2	Y	210	122	0	91	
12	2573 X	1987	-0-	-586	-0-	453	1	1512	2	Y	124	163	0	52	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129	9			Y				52	
						207	1								
						231	9								
						339	1								
						136	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	3440	2	Y	160	159	0	7
						176	9							
09	4500 X	3924	-0-	-576	-0-	174	1	3573	2	Y	161	162	0	6
						177	9							
10	4557 X	1417	-0-	-3140	-0-	58	1	1234	2	Y	114	117	0	3
						125	9							
*11	4410 X	1746	-0-	-2664	-0-	40	1	1589	2	Y	106	63	0	46
						117	9							
12	4557 X	1825	-0-	-2732	-0-	75	1	1553	2	Y	179	150	0	75
						197	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75
BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022	
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	756	1	1069	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
09	2550 X	2540	-0-	-10	-0-	1304	1	1124	2	Y	102	98	0	4
						112	9							
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	554	1	1687	2	Y	210	209	0	5
						231	9							
11	2340 X	1950	-0-	-390	-0-	204	1	1547	2	Y	181	108	0	78
						199	9							
12	2604 X	1920	-0-	-684	-0-	327	1	1457	2	Y	124	150	0	52
						136	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086	
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1652	1	2338	2	Y	200	206	0	9
						220	9							
09	6030 X	4471	-0-	-1559	-0-	2291	1	1970	2	Y	191	193	0	7
						210	9							
10	4743 X	4367	-0-	-376	-0-	985	1	2999	2	Y	348	347	0	8
						383	9							
*11	4590 X	4051	-0-	-539	-0-	410	1	3096	2	Y	495	289	0	214
						545	9							
12	4588 X	3694	-0-	-894	-0-	619	1	2766	2	Y	281	377	0	118
						309	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109	
08	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	895	1	1266	2	Y	150	148	0	7
						165	9							
09	4770 X	2413	-0-	-2357	-0-	1193	1	1027	2	Y	175	175	0	7
						193	9							
10	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	589	1	1793	2	Y	167	170	0	4
						184	9							
*11	2910 X	2487	-0-	-423	-0-	257	1	1934	2	Y	269	157	0	116
						296	9							
*12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	500	1	2233	2	Y	236	253	0	99
						260	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	107 1	2138 2	Y	234	233	0			10	
09	3480 X	1828	-0-	-1652	-0-	257 9	1555 2	Y	177	180	0			7	
10	3503 X	2072	-0-	-1431	-0-	78 1	1739 2	Y	232	234	0			5	
*11	3390 X	3312	-0-	-78	-0-	195 9	2682 2	Y	507	293	0			219	
12	3379 X	2228	-0-	-1151	-0-	78 1	1997 2	Y	127	293	0			53	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255 9		Y	NO RPT					53	
						72 1									
						558 9									
						91 1									
						140 9									
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44 2	3 9	Y	3	3	0			-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6 1	178 2	Y	30	29	0			1	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33 9	158 2	Y	37	36	0			2	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1 1	196 2	Y	49	48	0			3	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 9		Y	NO RPT					3	
						11 1									
						54 9									
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G GU10 STATE														WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	2368	-0-	2368	2368	105 1	2004 2	Y	235	222	0			13	
08	14B2 EXT	2296	-0-	2296	4664	259 9	1926 2	Y	249	248	0			14	
09	14B2 EXT	517	-0-	517	5181	96 1	316 2	Y	170	176	0			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5181	274 9		Y	-0-	8	0			-0-	
11	5181 X	-0-	-0-	-5181	-0-	14 1		Y	-0-					-0-	
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	187 9		Y	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
WATSON GU5															
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	326	1	6573	2	Y	-0-				-0-
09	6510 X	6469	-0-	-41	-0-	300	1	6169	2	Y	-0-				-0-
10	6696 X	6557	-0-	-139	-0-	287	1	6257	2	Y	12	11	0		1
*11	6690 X	6481	-0-	-209	-0-	161	1	6294	2	Y	24	24	0		1
12	6913 X	6466	-0-	-447	-0-	291	1	6168	2	Y	6	7	0		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666	
08	31922 X	31922	-0-	-0-	-0-	1511	1	30367	2	Y	40	41	0		2
09	32640 X	24382	-0-	-8258	-0-	1130	1	23210	2	Y	38	38	0		2
10	33294 X	30758	-0-	-2536	-0-	1333	1	29368	2	Y	52	52	0		2
*11	31080 X	29724	-0-	-1356	-0-	733	1	28934	2	Y	52	52	0		2
12	32116 X	30722	-0-	-1394	-0-	1387	1	29267	2	Y	62	59	0	1 1	4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
GALVAN RANCH														WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125	
08	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	969	1	19506	2	Y	239	226	0		13
09	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	693	1	14220	2	Y	189	193	0		9
10	14043 X	4247	-0-	-9796	-0-	182	1	4048	2	Y	15	23	0		1
*11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	403	1	15887	2	Y	100	97	0		4
12	15686 X	15641	-0-	-45	-0-	703	1	14852	2	Y	78	76	0	1 1	5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
GALVAN RANCH														WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561	
08	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	424	1	8527	2	Y	19	19	0		1
09	8940 X	8255	-0-	-685	-0-	383	1	7850	2	Y	20	20	0		1
10	10013 X	8301	-0-	-1712	-0-	358	1	7919	2	Y	22	22	0		1
*11	9690 X	4709	-0-	-4981	-0-	115	1	4580	2	Y	13	13	0		1
12	10013 X	1554	-0-	-8459	-0-	70	1	1482	2	Y	2	3	0		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	312	1	6257	2	Y	74	70	0	4
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	81	9	4849	2	Y	62	63	0	3
10	4960 X	4620	-0-	-340	-0-	239	1	4366	2	Y	53	54	0	2
*11	6450 X	4366	-0-	-2084	-0-	68	9	4204	2	Y	50	50	0	2
12	6665 X	4576	-0-	-2089	-0-	196	1	4325	2	Y	42	41	0	3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58	9			Y	NO RPT			3
						107	1							
						55	9							
						205	1							
						46	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	349	1	7041	2	Y	13	13	0	1
09	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	14	9	12663	2	Y	27	27	0	1
10	13454 X	12944	-0-	-510	-0-	615	1	12351	2	Y	29	29	0	1
*11	13020 X	4821	-0-	-8199	-0-	30	9	4684	2	Y	15	15	0	1
12	13764 X	724	-0-	-13040	-0-	561	1							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	9							
						120	1							
						17	9							
						33	1							
						2	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207														
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	253	1	5118	2	Y	51	53	0	3
09	6990 X	6000	-0-	-990	-0-	56	9	5641	2	Y	76	75	0	4
10	7223 X	5443	-0-	-1780	-0-	275	1	5119	2	Y	83	83	0	4
*11	6060 X	1827	-0-	-4233	-0-	84	9	1782	2	Y	-0-	4	0	-0-
12	6262 X	1004	-0-	-5258	-0-	233	1	958	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91	9			Y	NO RPT			-0-
						45	1							
						46	1							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	1125	1	1592	2	Y	60	65	0	3
09	3810 X	2717	-0-	-1093	-0-	66	9	1239	2	Y	35	37	0	1
10	2976 X	2221	-0-	-755	-0-	1439	1	1592	2	Y	97	96	0	2
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	39	9	2349	2	Y	329	189	0	142
12	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	522	1	2105	2	Y	171	241	0	72
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107	9			Y	NO RPT			72
						311	1							
						362	9							
						471	1							
						188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	509	1	10192	2	Y	30	31	0		2
09	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	33	9	11738	2	Y	41	41	0		2
10	14353 X	12178	-0-	-2175	-0-	45	9	11604	2	Y	43	43	0		2
*11	13890 X	7198	-0-	-6692	-0-	527	1	6995	2	Y	24	25	0		1
12	14353 X	7090	-0-	-7263	-0-	47	9	6731	2	Y	35	34	0		2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177	1								2
						26	9								
						320	1								
						39	9								
										Y	NO RPT				
GALVAN RANCH														WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-				-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	1	1	115	2	Y	-0-				-0-
11	450 N	63	-0-	-387	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
*12	3100 N	20901	-0-	17801	17801	936	1	19793	2	Y	156	146	0		10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17801	172	9			Y	NO RPT				10
GALVAN RANCH														WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367	
08	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	920	1	18506	2	Y	38	36	0		2
09	16115 X	16115	-0-	-0-	-0-	42	9	15321	2	Y	41	41	0		2
10	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	749	1	15272	2	Y	39	39	0		2
*11	17820 X	12223	-0-	-5597	-0-	45	9	11891	2	Y	29	30	0		1
12	18414 X	16503	-0-	-1911	-0-	691	1	15595	2	Y	153	144	0		10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	9			Y	NO RPT				10
						300	1								
						32	9								
						740	1								
						168	9								
GALVAN RANCH														WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123	
08	14B2 EXT	13306	-0-	13306	16843	629	1	12657	2	Y	18	17	0		1
09	T. A.	9982	-0-	9982	26825	20	9	9517	2	Y	1	2	0		-0-
10	T. A.	10204	-0-	10204	37029	464	1	9749	2	Y	12	11	0		1
*11	45127 X	8098	-0-	-37029	-0-	1	9	7894	2	Y	4	5	0		-0-
12	13299 X	10216	-0-	-3083	-0-	442	1	9744	2	Y	9	8	0		1
01	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-	13	9			Y	NO RPT				1
						200	1								
						4	9								
						462	1								
						10	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	236 1	4760 2	Y	28	28	0		2	
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	31 9	6770 2	Y	28	29	0		1	
10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	31 9	6833 2	Y	48	47	0		2	
*11	6570 X	5813	-0-	-757	-0-	53 9	5611 2	Y	55	55	0		2	
12	7378 X	6189	-0-	-1189	-0-	141 1	5881 2	Y	27	26	0	1 1	2	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 9		Y	NO RPT				2	
						278 1								
						30 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957														
08	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	692 1	13931 2	Y	20	20	0		1	
09	14670 X	14131	-0-	-539	-0-	22 9	13450 2	Y	24	24	0		1	
10	15004 X	14573	-0-	-431	-0-	655 1	13909 2	Y	28	28	0		1	
*11	14340 X	13838	-0-	-502	-0-	26 9	13465 2	Y	27	27	0		1	
12	14787 X	14330	-0-	-457	-0-	633 1	13647 2	Y	34	33	0		2	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	NO RPT				2	
						30 9								
						37 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854														
08	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	499 1	10056 2	Y	90	89	0		5	
09	9720 X	7832	-0-	-1888	-0-	99 9	7425 2	Y	41	44	0		2	
10	11005 X	2389	-0-	-8616	-0-	362 1	2287 2	Y	-0-	2	0		-0-	
*11	10650 X	5051	-0-	-5599	-0-	45 9	4926 2	Y	-0-				-0-	
*12	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	102 1	14877 2	Y	156	146	0		10	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125 1		Y	NO RPT				10	
						706 1								
						172 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351														
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE															
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	313 1	6315 2	Y	61	64	0			3	
09	7950 X	7745	-0-	-205	-0-	357 1	7283 2	Y	95	93	0			5	
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	105 9									
						342 1	7557 2	Y	118	118	0			5	
*11	7140 X	7058	-0-	-82	-0-	130 9									
						172 1	6768 2	Y	107	107	0			5	
*12	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	118 9									
						398 1	8375 2	Y	156	150	0	1	1	10	
						172 9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					10	
GALVAN STATE														WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN STATE														WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929	
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	222 1	4427 2	Y	70	70	0			4	
09	4710 X	2612	-0-	-2098	-0-	77 9									
						118 1	2455 2	Y	35	37	0			2	
10	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	39 9									
						194 1	4322 2	Y	70	69	0			3	
*11	4800 X	4547	-0-	-253	-0-	77 9									
						111 1	4353 2	Y	75	75	0			3	
12	4960 X	4731	-0-	-229	-0-	83 9									
						209 1	4422 2	Y	91	87	0	1	1	6	
						100 9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6	
BRISCOE GU2 STATE AR														WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684	
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	249 1	4976 2	Y	31	33	0			2	
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	34 9									
						269 1	5548 2	Y	72	70	0			4	
10	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	79 9									
						277 1	6095 2	Y	97	97	0			4	
*11	5640 X	4464	-0-	-1176	-0-	107 9									
						111 1	4331 2	Y	20	23	0			1	
12	6107 X	5740	-0-	-367	-0-	22 9									
						258 1	5392 2	Y	82	78	0			5	
						90 9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU2 STATE AR															
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	560 1	11280 2	Y			99	99 0		6	
09	11640 X	11530	-0-	-110	-0-	109 9									
10	11904 X	11478	-0-	-426	-0-	529 1	10889 2	Y			102	103 0		5	
*11	11550 X	11049	-0-	-501	-0-	112 9									
12	11935 X	11443	-0-	-492	-0-	494 1	10851 2	Y			121	121 0		5	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133 9									
						271 1	10648 2	Y			118	118 0		5	
						130 9									
						510 1	10780 2	Y			139	134 0	1 1	9	
						153 9									
										Y	NO RPT			9	
GALVAN RANCH														WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229	
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	341 1	6848 2	Y			87	82 0		5	
09	7980 X	6374	-0-	-1606	-0-	96 9									
10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	293 1	6002 2	Y			72	73 0		4	
*11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	79 9									
12	7285 X	5942	-0-	-1343	-0-	425 1	9358 2	Y			195	191 0		8	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215 9									
						216 1	8487 2	Y			171	171 0	1 1	7	
						188 9									
						264 1	5576 2	Y			93	92 0	2 1	6	
						102 9									
										Y	NO RPT			6	
BRISCOE STATE AR														WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773	
08	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	546 1	10970 2	Y			139	141 0		8	
09	10440 X	10032	-0-	-408	-0-	153 9									
10	13206 X	11686	-0-	-1520	-0-	458 1	9390 2	Y			167	167 0		8	
*11	12780 X	9688	-0-	-3092	-0-	184 9									
12	13206 X	9852	-0-	-3354	-0-	501 1	11076 2	Y			99	103 0		4	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109 9									
						237 1	9368 2	Y			75	76 0		3	
						83 9									
						440 1	9318 2	Y			85	82 0	1 1	5	
						94 9									
										Y	NO RPT			5	
BRISCOE R														WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y			-0-			10	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	20 1	467 2	Y			-0-			10	
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11 1	474 2	Y			-0-			10	
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22 1	477 2	Y			-0-			10	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-			154	1	3116	2	Y		65	64	0	4
								72	9								
09	3540 X	3179	-0-	-361	-0-			145	1	2962	2	Y		65	66	0	3
								72	9								
10	3379 X	2898	-0-	-481	-0-			123	1	2708	2	Y		61	61	0	3
								67	9								
*11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-			78	1	3145	2	Y		83	82	0	4
								91	9								
*12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-			162	1	3428	2	Y		232	220	0	15
								255	9							1	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			15
GALVAN RANCH														WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694			
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-			187	1	3740	2	Y		122	119	0	7
								134	9								
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-			194	1	3976	2	Y		150	150	0	7
								165	9								
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-			180	1	3909	2	Y		149	150	0	6
								164	9								
*11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-			99	1	3859	2	Y		154	153	0	7
								169	9								
12	4495 X	3870	-0-	-625	-0-			171	1	3556	2	Y		130	128	0	8
								143	9							1	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			8
GALVAN RANCH														WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-			26	2			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			26				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			26				Y		-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26				Y		NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492			
08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-			358	1	7162	2	Y		32	32	0	2
								35	9								
09	10530 X	7360	-0-	-3170	-0-			338	1	6926	2	Y		87	85	0	4
								96	9								
10	10881 X	7523	-0-	-3358	-0-			321	1	7052	2	Y		136	134	0	6
								150	9								
*11	10530 X	6430	-0-	-4100	-0-			156	1	6149	2	Y		114	115	0	5
								125	9								
12	10602 X	6180	-0-	-4422	-0-			274	1	5785	2	Y		110	107	0	7
								121	9							1	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	208	1	4150	2	Y	42	40 0		2
						46	9							
09	5280 X	3676	-0-	-1604	-0-	166	1	3389	2	Y	110	107 0		5
						121	9							
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	227	1	4949	2	Y	129	129 0		5
						142	9							
*11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	114	1	4467	2	Y	101	102 0		4
						111	9							
*12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	212	1	4512	2	Y	103	100 0	1 1	6
						113	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
GALVAN RANCH													WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1559	-0-	1559	1559	69	1	1461	2	Y	26	24 0		2
						29	9							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1559					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH													WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888	
08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	444	1	8923	2	Y	119	119 0		7
						131	9							
09	13290 X	9563	-0-	-3727	-0-	439	1	9010	2	Y	104	106 0		5
						114	9							
10	13733 X	9674	-0-	-4059	-0-	415	1	9108	2	Y	137	136 0		6
						151	9							
*11	10830 X	5172	-0-	-5658	-0-	127	1	4975	2	Y	64	67 0		3
						70	9							
12	10509 X	5090	-0-	-5419	-0-	228	1	4796	2	Y	60	58 0	1 1	4
						66	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
GALVAN RANCH													WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
07	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	615 1	12349 2	Y			193	194 0		11
09	17880 X	11125	-0-	-6755	-0-	212 9								
10	18476 X	14623	-0-	-3853	-0-	509 1	10408 2	Y			189	191 0		9
*11	16350 X	13202	-0-	-3148	-0-	208 9								
12	15407 X	14259	-0-	-1148	-0-	624 1	13749 2	Y			227	226 0		10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	250 9								
						322 1	12653 2	Y			206	206 0	1 1	9
						227 9								
						633 1	13347 2	Y			254	245 0	2 1	16
						279 9								
								Y			NO RPT			16
BRISCOE R													WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463	
08	22116 X	22116	-0-	-0-	-0-	1031 1	20713 2	Y			338	331 0		19
09	21180 X	19924	-0-	-1256	-0-	372 9								
10	21886 X	21206	-0-	-680	-0-	905 1	18557 2	Y			420	417 0	1 1	21
*11	21390 X	19490	-0-	-1900	-0-	462 9								
12	22103 X	20348	-0-	-1755	-0-	899 1	19833 2	Y			431	433 0	1 1	18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	474 9								
						471 1	18592 2	Y			388	388 0	1 1	17
						427 9								
						899 1	18974 2	Y			432	419 0	3 1	27
						475 9								
								Y			NO RPT			27
BRISCOE R GU3													WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088	
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	184 1	3708 2	Y			32	33 0		2
09	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	35 9								
10	6262 X	1556	-0-	-4706	-0-	290 1	5954 2	Y			61	60 0		3
*11	6060 X	1803	-0-	-4257	-0-	67 9								
*12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	67 1	1472 2	Y			15	17 0		1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9								
						45 1	1749 2	Y			8	9 0		-0-
						9 9								
						320 1	6765 2	Y			87	82 0		5
						96 9								
								Y			NO RPT			5
GALVAN RANCH													WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362	
*06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y			-0-			-0-
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	238 1	4604 2	Y			103	97 0		6
08	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	113 9								
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	464 1	9329 2	Y			104	104 0		6
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	114 9								
*11	7320 X	6864	-0-	-456	-0-	352 1	7186 2	Y			101	102 0		5
*12	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	111 9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	229 1	5093 2	Y			56	59 0		2
						62 9								
						168 1	6639 2	Y			52	52 0		2
						57 9								
						339 1	7215 2	Y			99	94 0	1 1	6
						109 9								
								Y			NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
*06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-				-0-
07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	410	1	7890	2	Y	123	116	0		7
						135	9								
08	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	646	1	12957	2	Y	7	14	0		-0-
						8	9								
09	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	512	1	10488	2	Y	220	209	0		11
						242	9								
10	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	9506	2	Y	252	252	0		11
						277	9								
*11	13170 X	9239	-0-	-3931	-0-	223	1	8768	2	Y	225	225	0	1 1	10
						248	9								
12	13609 X	8781	-0-	-4828	-0-	383	1	8138	2	Y	236	229	0	2 1	15
						260	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
BRISCOE R														WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954	
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	26	29	0		1
						29	9								
09	6090 X	1135	-0-	-4955	-0-	53	1	1056	2	Y	24	24	0		1
						26	9								
10	6293 X	1194	-0-	-5099	-0-	50	1	1112	2	Y	29	29	0		1
						32	9								
*11	5190 X	1258	-0-	-3932	-0-	31	1	1195	2	Y	29	29	0		1
						32	9								
12	4960 X	970	-0-	-3990	-0-	44	1	893	2	Y	30	29	0		2
						33	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
BRISCOE J GU2 STATE														WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R														WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752	
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	25	25	0		1
						28	9								
09	2250 X	1266	-0-	-984	-0-	57	1	1168	2	Y	37	36	0		2
						41	9								
10	1364 X	1177	-0-	-187	-0-	50	1	1096	2	Y	28	29	0		1
						31	9								
11	1140 X	839	-0-	-301	-0-	20	1	794	2	Y	23	23	0		1
						25	9								
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP				WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8748 - 12266				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1672	-0-	1672	1672	79	1	1593	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	12268	-0-	12268	13940	559	1	11511	2	Y	180	171	0			9
						198	9									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-	9	0			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13940					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH LP				WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993 - 12897				
08	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	414	1	8305	2	Y	138	139	0			8
						152	9									
09	10470 X	7947	-0-	-2523	-0-	357	1	7327	2	Y	239	235	0			12
						263	9									
10	10323 X	9442	-0-	-881	-0-	401	1	8852	2	Y	172	176	0	1	1	7
						189	9									
*11	9600 X	6718	-0-	-2882	-0-	162	1	6401	2	Y	141	141	0	1	1	6
						155	9									
12	9517 X	7802	-0-	-1715	-0-	338	1	7142	2	Y	293	280	0	1	1	18
						322	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
GALVAN RANCH LP				WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021 - 11415				
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	261	1	5219	2	Y	77	78	0			4
						85	9									
09	6120 X	5204	-0-	-916	-0-	239	1	4873	2	Y	84	84	0			4
						92	9									
10	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	251	1	5507	2	Y	98	98	0			4
						108	9									
*11	5760 X	4933	-0-	-827	-0-	120	1	4717	2	Y	87	87	0			4
						96	9									
12	5952 X	5329	-0-	-623	-0-	234	1	4973	2	Y	111	107	0	1	1	7
						122	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8885 - 16623				
08	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	412	1	8266	2	Y	130	131	0			7
						143	9									
09	11760 X	8486	-0-	-3274	-0-	387	1	7950	2	Y	135	135	0			7
						149	9									
10	12152 X	8161	-0-	-3991	-0-	349	1	7680	2	Y	120	122	0			5
						132	9									
*11	11760 X	6071	-0-	-5689	-0-	147	1	5821	2	Y	94	95	0			4
						103	9									
*12	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	490	1	10339	2	Y	168	160	0	1	1	11
						185	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU3															
WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	309	1	6367	2	Y	13	12	0		1
						14	9								
10	4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	159	1	3476	2	Y	84	81	0		4
						92	9								
*11	3600 X	2889	-0-	-711	-0-	72	1	2762	2	Y	50	52	0		2
						55	9								
12	6913 X	6520	-0-	-393	-0-	286	1	6057	2	Y	161	153	0		10
						177	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
BRISCOE J GU2 STATE														WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE J GU2 STATE														WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894	
08	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	549	1	11035	2	Y	-0-				-0-
09	12120 X	10680	-0-	-1440	-0-	496	1	10183	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
10	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	553	1	12207	2	Y	-0-				-0-
*11	12030 X	11668	-0-	-362	-0-	288	1	11379	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
12	12431 X	11939	-0-	-492	-0-	541	1	11397	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096	
08	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	648	1	13010	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
09	13950 X	13349	-0-	-601	-0-	621	1	12725	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
10	14415 X	13469	-0-	-946	-0-	586	1	12880	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
*11	13950 X	12325	-0-	-1625	-0-	304	1	12018	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
*12	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	649	1	13684	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	797 1	16016	2	Y	5	5	0	-0-
							6 9							
09	16830	X	16649	-0-	-181	-0-	773 1	15870	2	Y	5	5	0	-0-
							6 9							
10	17391	X	17104	-0-	-287	-0-	742 1	16355	2	Y	6	6	0	-0-
							7 9							
*11	16800	X	16273	-0-	-527	-0-	403 1	15863	2	Y	6	6	0	-0-
							7 9							
12	17360	X	17061	-0-	-299	-0-	771 1	16279	2	Y	10	9	0	1
							11 9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808														
*06	17460	X	16314	-0-	-1146	-0-	809 1	15505	2	Y	-0-			-0-
							830 1	16097	2	Y	-0-			-0-
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	156 1	3132	2	Y	-0-			-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	921 1	18882	2	Y	-0-			-0-
09	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	800 1	17585	2	Y	1	1	0	-0-
							1 9							
10	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	412 1	16264	2	Y	1	1	0	-0-
							1 9							
*11	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	769 1	16207	2	Y	14	13	0	1
							15 9							
12	17763	X	16991	-0-	-772	-0-				Y	NO RPT			1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682														
*06	15180	X	13996	-0-	-1184	-0-	696 1	13300	2	Y	-0-			-0-
							713 1	13802	2	Y	-0-			-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	681 1	13641	2	Y	-0-			-0-
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	638 1	13111	2	Y	-0-			-0-
09	14280	X	13749	-0-	-531	-0-	629 1	13812	2	Y	1	1	0	-0-
							1 9							
10	14694	X	14442	-0-	-252	-0-	342 1	13417	2	Y	-0-			-0-
							657 1	13910	2	Y	1	1	0	-0-
							1 9							
*11	14040	X	13759	-0-	-281	-0-				Y	NO RPT			-0-
*12	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-
GALVAN STATE GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132														
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	274 1	5485	2	Y	124	126	0	7
							136 9							
09	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	248 1	5101	2	Y	136	136	0	7
							150 9							
10	6076	X	5852	-0-	-224	-0-	250 1	5497	2	Y	95	98	0	4
							105 9							
*11	5880	X	4869	-0-	-1011	-0-	120 1	4728	2	Y	19	22	0	1
							21 9							
12	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	264 1	5563	2	Y	4	5	0	-0-
							4 9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN STATE GU2				WELL #:	9H	RRCID	-> 275250	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH	7966	PERF.	8523	-	13122	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	211 105	1 9	4201	2	Y	95	96	0			5
09	4530	X	4353	-0-	-177	-0-	198 107	1 9	4048	2	Y	97	97	0			5
10	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	192 106	1 9	4200	2	Y	96	97	0			4
*11	4500	X	4121	-0-	-379	-0-	99 109	1 9	3913	2	Y	99	99	0			4
12	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	194 127	1 9	4098	2	Y	115	111	0	1	1	7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
GALVAN RANCH LP GU1 STATE				WELL #:	9H	RRCID	-> 275268	COMPL.	DATE 06/06/2018	TOTAL	DEPTH	8081	PERF.	8760	-	15208	
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	269 47	1 9	5441	2	Y	43	44	0			2
09	5670	X	5532	-0-	-138	-0-	255 50	1 9	5227	2	Y	45	45	0			2
10	5983	X	5703	-0-	-280	-0-	244 50	1 9	5409	2	Y	45	45	0			2
*11	5790	X	4942	-0-	-848	-0-	120 54	1 9	4768	2	Y	49	49	0			2
12	5983	X	5245	-0-	-738	-0-	234 64	1 9	4947	2	Y	58	56	0			4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
GALVAN RANCH				WELL #:	B254H	RRCID	-> 275269	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH	8934	PERF.	9365	-	14918	
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	366	1	7336	2	Y	-0-					-0-
09	14640	X	11081	-0-	-3559	-0-	514	1	10567	2	Y	-0-					-0-
10	15128	X	11561	-0-	-3567	-0-	500	1	11061	2	Y	-0-					-0-
*11	14640	X	10267	-0-	-4373	-0-	252	1	10015	2	Y	-0-					-0-
12	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	522	1	11017	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	B255H	RRCID	-> 275270	COMPL.	DATE 11/13/2022	TOTAL	DEPTH	8959	PERF.	9333	-	14571	
*06	16470	X	14791	-0-	-1679	-0-	735	1	14056	2	Y	-0-					-0-
07	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	774	1	15017	2	Y	-0-					-0-
08	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	648	1	13009	2	Y	-0-					-0-
09	15810	X	12823	-0-	-2987	-0-	598	1	12225	2	Y	-0-					-0-
10	16337	X	14715	-0-	-1622	-0-	640	1	14075	2	Y	-0-					-0-
*11	15270	X	12655	-0-	-2615	-0-	313 1	1 9	12341	2	Y	1	1	0			-0-
12	15779	X	10655	-0-	-5124	-0-	482	1	10173	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	B253H	RRCID	-> 275742	COMPL.	DATE 05/14/2015	TOTAL	DEPTH	8927	PERF.	9461	-	14959	
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	579	1	11651	2	Y	-0-					-0-
09	16470	X	14772	-0-	-1698	-0-	686	1	14086	2	Y	-0-					-0-
10	17019	X	15145	-0-	-1874	-0-	659	1	14486	2	Y	-0-					-0-
*11	16470	X	15003	-0-	-1467	-0-	370	1	14633	2	Y	-0-					-0-
*12	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	701	1	14796	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU13														
WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	91 1	1808 2	Y	348	354 0	1 1			21
09	2880 X	1905	-0-	-975	-0-	383 9	1490 2	Y	311	314 0	1 1			17
10	2976 X	2553	-0-	-423	-0-	73 1	2075 2	Y	347	347 0	1 1			16
*11	2880 X	2002	-0-	-878	-0-	342 9	1650 2	Y	282	284 0	1 1			13
12	2914 X	538	-0-	-2376	-0-	96 1	507 9	Y	461	441 0	3 1			30
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	382 9		Y	NO RPT					30
						42 1								
						310 9								
						31 2								
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	244	237 0				15
09	1680 X	197	-0-	-1483	-0-	22 2	175 9	Y	159	165 0				9
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	237	235 0				11
11	510 X	150	-0-	-360	-0-	33 2	117 9	Y	106	111 0	1 1			5
*12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	Y	126	122 0	1 1			8
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	139 9		Y	NO RPT					8
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685														
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	82 1	1619 2	Y	292	296 0				18
09	2700 X	1757	-0-	-943	-0-	321 9	1422 2	Y	242	246 0	1 1			13
10	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	69 1	1989 2	Y	280	279 0	1 1			13
*11	2700 X	2411	-0-	-289	-0-	266 9	2036 2	Y	293	291 0	1 1			14
*12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	91 1	3026 2	Y	644	613 0	3 1			42
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	308 9		Y	NO RPT					42
						53 1								
						322 9								
						145 1								
						708 9								
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	247 1	4949 2	Y	287	287 0				16
09	6060 X	4425	-0-	-1635	-0-	316 9	3904 2	Y	302	303 0				15
10	6262 X	4733	-0-	-1529	-0-	189 1	4236 2	Y	276	278 0	1 1			12
*11	5340 X	4456	-0-	-884	-0-	332 9	3747 2	Y	557	544 0	1 1			24
12	5518 X	4458	-0-	-1060	-0-	193 1	3955 2	Y	286	287 0	5 1			18
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	304 9		Y	NO RPT					18
						96 1								
						613 9								
						188 1								
						315 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU5 STATE (SA)															
WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	51 83	1 9	1015	2	Y	75	78	0		4
09	6180 X	1522	-0-	-4658	-0-	64 114	1 9	1344	2	Y	104	103	0		5
10	2356 X	2271	-0-	-85	-0-	91 188	1 9	1992	2	Y	171	169	0		7
*11	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	46 147	1 9	1887	2	Y	134	134	0	1 1	6
12	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	83 180	1 9	1774	2	Y	164	159	0	1 1	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					10
BRISCOE G GU11 STATE (SA)															
WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604															
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	125 117	1 9	2506	2	Y	106	107	0		6
09	10680 X	2735	-0-	-7945	-0-	118 155	1 9	2462	2	Y	141	140	0		7
10	11036 X	3318	-0-	-7718	-0-	135 193	1 9	2990	2	Y	175	175	0		7
*11	10680 X	2607	-0-	-8073	-0-	60 138	1 9	2409	2	Y	125	126	0	1 1	5
12	8773 X	1047	-0-	-7726	-0-	46 34	1 9	967	2	Y	31	33	0	1 1	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															
WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535															
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	33 76	1 9	621	2	Y	69	80	0		4
09	1770 X	1675	-0-	-95	-0-	64 289	1 9	1322	2	Y	263	254	0		13
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	184 568	1 9	4061	2	Y	516	506	0	1 1	22
*11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	89 477	1 9	3551	2	Y	434	435	0	2 1	19
*12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	171 494	1 9	3561	2	Y	449	436	0	4 1	28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					28
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															
WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594															
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	58 121	1 9	1218	2	Y	110	111	0		6
09	2820 X	1119	-0-	-1701	-0-	48 109	1 9	962	2	Y	99	100	0		5
10	1891 X	679	-0-	-1212	-0-	27 78	1 9	574	2	Y	71	73	0		3
11	1470 X	933	-0-	-537	-0-	22 85	1 9	826	2	Y	77	77	0		3
12	1426 X	728	-0-	-698	-0-	33 57	1 9	638	2	Y	52	51	0	1 1	3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															
WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	699	1	14068	2	Y	-0-			-0-	
09	22500 X	13511	-0-	-8989	-0-	628	1	12883	2	Y	-0-			-0-	
10	23250 X	3370	-0-	-19880	-0-	145	1	3225	2	Y	-0-			-0-	
*11	18090 X	2373	-0-	-15717	-0-	58	1	2315	2	Y	-0-			-0-	
12	16616 X	1266	-0-	-15350	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264															
08	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	671	1	13476	2	Y	-0-			-0-	
09	13800 X	13603	-0-	-197	-0-	631	1	12972	2	Y	-0-			-0-	
10	14136 X	13997	-0-	-139	-0-	608	1	13387	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*11	13680 X	13275	-0-	-405	-0-	330	1	12945	2	Y	-0-			-0-	
12	14136 X	13696	-0-	-440	-0-	617	1	13077	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU11 STATE (SA)															
WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576															
08	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	Y	115	117	0	6	
						127	9								
09	7590 X	1968	-0-	-5622	-0-	83	1	1728	2	Y	143	142	0	7	
						157	9								
10	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	119	1	2612	2	Y	164	164	0	7	
						180	9								
*11	3210 X	1762	-0-	-1448	-0-	40	1	1613	2	Y	99	102	0	4	
						109	9								
12	3317 X	1716	-0-	-1601	-0-	72	1	1528	2	Y	105	101	0	7	1 1
						116	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
BRISCOE G GU12 STATE (SA)															
WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297															
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	Y	121	123	0	7	
						133	9								
09	1650 X	1148	-0-	-502	-0-	48	1	966	2	Y	122	123	0	6	
						134	9								
10	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	58	1	1274	2	Y	191	189	0	8	
						210	9								
*11	1650 X	1159	-0-	-491	-0-	27	1	998	2	Y	122	124	0	5	1 1
						134	9								
12	1302 X	1189	-0-	-113	-0-	46	1	967	2	Y	160	154	0	10	1 1
						176	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	383	-0-	383	383	17	1	363	2	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	456	1	9152	2	Y	8	9 0		-0-
09	14040 X	9609	-0-	-4431	-0-	445	1	9163	2	Y	1	1 0		-0-
10	14508 X	10337	-0-	-4171	-0-	450	1	9887	2	Y	-0-			-0-
*11	10770 X	9809	-0-	-961	-0-	244	1	9564	2	Y	1	1 0		-0-
12	10292 X	9344	-0-	-948	-0-	422	1	8914	2	Y	7	7 0		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	226	1	4591	2	Y	-0-			-0-
09	8640 X	860	-0-	-7780	-0-	39	1	821	2	Y	-0-			-0-
10	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-			-0-
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-			-0-
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH LP GU3 STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674														
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	446	1	9006	2	Y	59	61 0		3
09	11310 X	8121	-0-	-3189	-0-	65	9	7674	2	Y	67	67 0		3
10	10385 X	10057	-0-	-328	-0-	373	1	9526	2	Y	90	89 0		4
*11	10050 X	7162	-0-	-2888	-0-	74	9	6918	2	Y	63	64 0		3
*12	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	432	1	10019	2	Y	110	105 0	1 1	7
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99	9			Y	NO RPT			7
						175	1							
						69	9							
						476	1							
						121	9							
GALVAN STATE GU3														
WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540														
08	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	478	1	9649	2	Y	108	107 0		6
09	10020 X	8077	-0-	-1943	-0-	119	9	7611	2	Y	88	90 0		4
10	10354 X	9661	-0-	-693	-0-	369	1	9122	2	Y	113	112 0		5
*11	10020 X	8522	-0-	-1498	-0-	97	9	8192	2	Y	111	111 0		5
12	10261 X	8817	-0-	-1444	-0-	415	1	8284	2	Y	127	123 0	1 1	8
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124	9			Y	NO RPT			8
						208	1							
						122	9							
						393	1							
						140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE G GU4 STATE (SA)										WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-			
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-			
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-			
10	4092 X	250	-0-	-3842	-0-	11	1	208	2	Y	28	27	0			1			
						31	9												
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-			
*12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	182	1	3893	2	Y	630	590	0			40			
						693	9												
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40			
GALVAN RANCH					WELL #: B244H	RRCID -> 276770	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 8867	PERF. 9541 - 15732										
08	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	859	1	17277	2	Y	2	2	0			-0-			
						2	9												
09	17880 X	17418	-0-	-462	-0-	809	1	16606	2	Y	3	3	0			-0-			
						3	9												
10	18414 X	18063	-0-	-351	-0-	786	1	17273	2	Y	4	4	0			-0-			
						4	9												
*11	17700 X	17189	-0-	-511	-0-	427	1	16758	2	Y	4	4	0			-0-			
						4	9												
12	18290 X	17946	-0-	-344	-0-	813	1	17129	2	Y	4	4	0			-0-			
						4	9												
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GALVAN RANCH LP GU8 STATE					WELL #: 15H	RRCID -> 276802	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH 8121	PERF. 8780 - 16042										
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	252	1	5103	2	Y	-0-					-0-			
09	20430 X	2233	-0-	-18197	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-					-0-			
10	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	1029	1	22658	2	Y	71	68	0			3			
						78	9												
*11	25954 X	25954	-0-	-0-	-0-	643	1	25247	2	Y	58	58	0			3			
						64	9												
*12	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	1080	1	22774	2	Y	69	67	0	1	1	4			
						76	9												
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4			
GALVAN RANCH LP GU6 STATE					WELL #: 21H	RRCID -> 276803	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 8096	PERF. 8824 - 16651										
08	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	556	1	11165	2	Y	55	55	0			3			
						61	9												
09	14430 X	10947	-0-	-3483	-0-	507	1	10382	2	Y	53	53	0			3			
						58	9												
10	14911 X	12818	-0-	-2093	-0-	553	1	12187	2	Y	71	71	0			3			
						78	9												
*11	14430 X	13513	-0-	-917	-0-	331	1	13092	2	Y	82	81	0			4			
						90	9												
*12	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	697	1	14721	2	Y	104	100	0	1	1	7			
						114	9												
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH LP GU7 STATE																							
WELL #: 16H														RRCID -> 276806									
COMPL. DATE 06/09/2015														TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	590	1 81	11852	2	Y	74	75	0			4							
09	14730 X	12637	-0-	-2093	-0-	585	1 76	11976	2	Y	69	70	0			3							
10	15283 X	13969	-0-	-1314	-0-	603	1 98	13268	2	Y	89	88	0			4							
*11	14790 X	3409	-0-	-11381	-0-	83	1 23	3303	2	Y	21	24	0			1							
12	15283 X	11330	-0-	-3953	-0-	508	1 140	10682	2	Y	127	120	0			8							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8							
GALVAN STATE GU5														WELL #: 12H									
COMPL. DATE 06/04/2015														TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413									
08	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	1026	1 116	20639	2	Y	105	106	0			6							
09	21120 X	20609	-0-	-511	-0-	951	1 123	19535	2	Y	112	112	0			6							
10	21979 X	21525	-0-	-454	-0-	928	1 141	20456	2	Y	128	129	0			5							
*11	21270 X	19864	-0-	-1406	-0-	487	1 136	19241	2	Y	124	124	0			5							
12	21979 X	21241	-0-	-738	-0-	953	1 164	20124	2	Y	149	144	0	1	1	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9							
GALVAN STATE GU4														WELL #: 11H									
COMPL. DATE 06/06/2015														TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601									
08	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	750	1 105	15067	2	Y	95	96	0			5							
09	19800 X	14678	-0-	-5122	-0-	679	1 105	13894	2	Y	95	95	0			5							
10	18259 X	15827	-0-	-2432	-0-	681	1 127	15019	2	Y	115	115	0			5							
*11	17370 X	16511	-0-	-859	-0-	406	1 131	15974	2	Y	119	119	0			5							
*12	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	800	1 154	16847	2	Y	140	135	0	1	1	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9							
GALVAN STATE														WELL #: 13H									
COMPL. DATE 06/24/2015														TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249									
08	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	619	1 132	12453	2	Y	120	122	0			7							
09	16680 X	12348	-0-	-4332	-0-	566	1 129	11653	2	Y	117	118	0			6							
10	17236 X	13870	-0-	-3366	-0-	596	1 155	13119	2	Y	141	141	0			6							
*11	16680 X	12645	-0-	-4035	-0-	309	1 164	12172	2	Y	149	149	0			6							
12	15314 X	14222	-0-	-1092	-0-	636	1 204	13382	2	Y	185	178	0	1	1	12							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12							
GALVAN RANCH														WELL #: A435H									
COMPL. DATE 04/09/2016														TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-							
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-					-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	416	1	8373	2	Y	-0-			-0-
09	19050 X	8110	-0-	-10940	-0-	375	1	7727	2	Y	7	7 0		-0-
10	13578 X	8574	-0-	-5004	-0-	8	9							
						364	1	8010	2	Y	182	174 0		8
						200	9							
*11	10770 X	7801	-0-	-2969	-0-	191	1	7501	2	Y	99	102 0	1 1	4
						109	9							
*12	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	455	1	9630	2	Y	113	109 0	1 1	7
						124	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7
GALVAN RANCH														
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	217	1	4349	2	Y	67	67 0		4
						74	9							
09	5100 X	4534	-0-	-566	-0-	206	1	4254	2	Y	67	68 0		3
						74	9							
10	5270 X	3692	-0-	-1578	-0-	159	1	3460	2	Y	66	66 0		3
						73	9							
*11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	145	1	5695	2	Y	93	92 0		4
						102	9							
*12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	279	1	5885	2	Y	100	97 0	1 1	6
						110	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
GALVAN RANCH														
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	301	1	6051	2	Y	49	49 0		3
						54	9							
09	7500 X	6264	-0-	-1236	-0-	290	1	5930	2	Y	40	41 0		2
						44	9							
10	7750 X	6197	-0-	-1553	-0-	267	1	5883	2	Y	43	43 0		2
						47	9							
*11	7500 X	6098	-0-	-1402	-0-	150	1	5901	2	Y	43	43 0		2
						47	9							
12	7285 X	6638	-0-	-647	-0-	295	1	6259	2	Y	76	73 0		5
						84	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	125	1	2522	2	Y	223	215 0		12
						245	9							
09	5280 X	3444	-0-	-1836	-0-	149	1	3071	2	Y	204	206 0		10
						224	9							
10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	238	1	5240	2	Y	306	303 0		13
						337	9							
*11	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	138	1	5428	2	Y	313	312 0	1 1	13
						344	9							
*12	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	230	1	4865	2	Y	404	389 0	3 1	25
						444	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	629	1	12644	2	Y	100	100	0	6	
09	17490 X	12748	-0-	-4742	-0-	110	9	587	1	12053	2	Y	98	99	0
10	15717 X	13032	-0-	-2685	-0-	108	9	561	1	12353	2	Y	107	107	0
*11	13620 X	12209	-0-	-1411	-0-	118	9	300	1	11790	2	Y	108	108	0
12	13392 X	12538	-0-	-854	-0-	119	9	560	1	11842	2	Y	124	120	0
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136	9						1	1	8
										Y	NO RPT				8
GALVAN RANCH														WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185	
08	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	1127	1	22675	2	Y	-0-			-0-	
09	22770 X	22342	-0-	-428	-0-	1037	1	21305	2	Y	-0-			-0-	
10	23870 X	23166	-0-	-704	-0-	1006	1	22160	2	Y	-0-			-0-	
*11	23100 X	22497	-0-	-603	-0-	556	1	21937	2	Y	4	4	0	-0-	
12	23870 X	19325	-0-	-4545	-0-	4	9	872	1	18432	2	Y	19	18	0
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH														WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162	
08	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	1128	1	22713	2	Y	-0-			-0-	
09	23850 X	22580	-0-	-1270	-0-	1048	1	21531	2	Y	1	1	0	-0-	
10	24428 X	23270	-0-	-1158	-0-	1	9	1011	1	22253	2	Y	5	5	0
*11	23550 X	22645	-0-	-905	-0-	6	9	559	1	22079	2	Y	6	6	0
12	24335 X	21072	-0-	-3263	-0-	7	9	953	1	20112	2	Y	6	6	0
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G														WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762	
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	82	1	1638	2	Y	278	271	0	15	
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	306	9	26	1	512	2	Y	13	27	0
10	744 X	235	-0-	-509	-0-	14	9	12	1	220	2	Y	3	4	0
*11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	3	9			Y	-0-			-0-	
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE R (SA)														WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	5670 X	142	-0-	-5528	-0-	3	1	139	2	Y	-0-			-0-	
10	5301 X	1	-0-	-5300	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA)				WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8052 - 14975			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7878 - 14572			
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	194	1	3934	2	Y	207	208	0	12	
						228	9								
09	6960 X	4508	-0-	-2452	-0-	199	1	4072	2	Y	215	216	0	11	
						237	9								
10	7192 X	4469	-0-	-2723	-0-	182	1	4032	2	Y	232	233	0	10	
						255	9								
*11	4950 X	3969	-0-	-981	-0-	94	1	3654	2	Y	201	201	0	9	
						221	9								
*12	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	208	1	4390	2	Y	243	235	0	15	
						267	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	
BRISCOE R				WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7987 - 13415			
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	470	1	9395	2	Y	132	133	0	7	
						145	9								
09	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	451	1	9210	2	Y	143	143	0	7	
						157	9								
10	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	452	1	9954	2	Y	148	149	0	6	
						163	9								
*11	10140 X	10078	-0-	-62	-0-	246	1	9679	2	Y	139	139	0	6	
						153	9								
*12	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	483	1	10206	2	Y	161	156	0	10	
						177	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE R				WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7900 - 15453			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7736 - 14422			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	170	-0-	170	170	7	1	163	2	Y	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	269 1	5450 2	Y			24	25 0		1	
09	6630 X	5779	-0-	-851	-0-	267 1	5512 2	Y			-0-	1 0		-0-	
10	6851 X	5901	-0-	-950	-0-	255 1	5643 2	Y			3	3 0		-0-	
*11	5820 X	5497	-0-	-323	-0-	136 1	5328 2	Y			30	29 0		1	
12	6014 X	5623	-0-	-391	-0-	252 1	5328 2	Y			39	38 0		2	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 9		Y			NO RPT			2	
GALVAN RANCH														WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y			-0-			-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
09	T. A.	385	-0-	385	385	16 1	369 2	Y			-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	385			Y			-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	385			Y			-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	385			Y			-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	385			Y			NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072	
*06	9120 X	7761	-0-	-1359	-0-	382 1	7379 2	Y			-0-			-0-	
07	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	394 1	7657 2	Y			-0-			-0-	
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	301 1	6065 2	Y			-0-			-0-	
09	7770 X	2855	-0-	-4915	-0-	132 1	2723 2	Y			-0-			-0-	
10	8060 X	3993	-0-	-4067	-0-	173 1	3820 2	Y			-0-			-0-	
*11	7800 X	4999	-0-	-2801	-0-	122 1	4877 2	Y			-0-			-0-	
12	8060 X	5912	-0-	-2148	-0-	268 1	5644 2	Y			-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067	
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	65 1	1341 2	Y			102	115 0		6	
09	3210 X	2152	-0-	-1058	-0-	112 9	1898 2	Y			145	144 0		7	
10	4402 X	1677	-0-	-2725	-0-	94 1	1466 2	Y			131	132 0		6	
*11	4260 X	1867	-0-	-2393	-0-	160 9	1658 2	Y			152	151 0		7	
12	4402 X	2791	-0-	-1611	-0-	67 1	2400 2	Y			253	243 0	1 1	16	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144 9		Y			NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY				//CONT.// //CONT.//		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SAN AMBROSIA D (SA8)				WELL #:		6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	6699	PERF.	7113	-	17149		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-			142 479	1 9	2861	2	Y	435	436	0	1	1	24
09	5130	X	3387	-0-	-1743	-0-			130 606	1 9	2651	2	Y	551	547	0	1	1	27
10	5301	X	4377	-0-	-924	-0-			161 647	1 9	3569	2	Y	588	589	0	1	1	25
*11	4890	X	4030	-0-	-860	-0-			87 425	1 9	3518	2	Y	386	392	0	2	1	17
12 01	4371 0 X	X NO RPT	55 NO RPT	-0- -0-	-4316 -0-	-0- -0-			55 2				Y Y	-0- NO RPT	14	0	3	1	-0- -0-
GALVAN RANCH LP GU4 STATE				WELL #:		14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8868	-	16496		
08	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-			472 81	1 9	9455	2	Y	74	74	0			4
09	13770	X	8943	-0-	-4827	-0-			414 81	1 9	8448	2	Y	74	74	0			4
10	14229	X	11453	-0-	-2776	-0-			494 111	1 9	10848	2	Y	101	101	0			4
*11	13770	X	5074	-0-	-8696	-0-			123 51	1 9	4900	2	Y	46	48	0			2
12	10974	X	10481	-0-	-493	-0-			469 110	1 9	9902	2	Y	100	96	0			6
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					6
GALVAN RANCH				WELL #:		A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	9297	PERF.	10034	-	17351		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR				WELL #:		13H	RRCID ->	277462	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	8071	PERF.	8288	-	14437		
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-			188 26	1 9	3754	2	Y	24	24	0			1
09	4020	X	3891	-0-	-129	-0-			179 30	1 9	3682	2	Y	27	27	0			1
10	4526	X	3987	-0-	-539	-0-			171 34	1 9	3782	2	Y	31	31	0			1
*11	4380	X	3574	-0-	-806	-0-			86 21	1 9	3467	2	Y	19	19	0			1
12	4526	X	3801	-0-	-725	-0-			173 21	1 9	3607	2	Y	19	19	0			1
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
BRISCOE STATE AR				WELL #:		12H	RRCID ->	277463	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	8305	-	14372		
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-			628 40	1 9	12625	2	Y	36	35	0			2
09	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-			558 24	1 9	11448	2	Y	22	23	0			1
10	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-			540 28	1 9	11888	2	Y	25	25	0			1
*11	12870	X	11556	-0-	-1314	-0-			284 35	1 9	11237	2	Y	32	32	0			1
12	13299	X	12831	-0-	-468	-0-			579 13	1 9	12239	2	Y	12	12	0			1
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE STATE AR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277464		CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2015				CNTY: DIMMIT 8094 PERF. 8112 - 16575						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-			579	1	11657	2	Y	120	120	0			7
09	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-			132	9	12888	2	Y	142	142	0			7
10	14074 X	13744	-0-	-330	-0-			156	9	12975	2	Y	163	163	0			7
*11	13440 X	12917	-0-	-523	-0-			590	1	12435	2	Y	153	153	0			7
12	14136 X	13892	-0-	-244	-0-			179	9									
								314	1									
								168	9									
								617	1	13048	2	Y	206	199	0	1	1	13
								227	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					13
GALVAN RANCH				WELL #:	B334H	RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH LP				WELL #:	8H	RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479						
08	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-			445	1	8980	2	Y	102	101	0			6
09	9330 X	6458	-0-	-2872	-0-			112	9	6079	2	Y	74	76	0			4
10	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-			298	1	10255	2	Y	98	98	0			4
*11	9270 X	9130	-0-	-140	-0-			81	9	8817	2	Y	81	82	0			3
*12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-			465	1	9065	2	Y	173	164	0	1	1	11
								108	9									
								224	1									
								89	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			430	1			Y	NO RPT					11
								190	9									
GALVAN RANCH				WELL #:	B250H	RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958						
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-			757	1	15192	2	Y	1	1	0			-0-
09	16740 X	15654	-0-	-1086	-0-			1	9	14925	2	Y	2	2	0			-0-
10	16864 X	16335	-0-	-529	-0-			727	1	15624	2	Y	2	2	0			-0-
*11	16320 X	15783	-0-	-537	-0-			2	9	15393	2	Y	2	2	0			-0-
12	16740 X	16613	-0-	-127	-0-			388	1									-0-
								2	9									-0-
								754	1	15856	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	127 1	2612 2	Y	29	32 0				2
09	3930 X	2976	-0-	-954	-0-	128 1	2609 2	Y	217	208 0				11
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	131 1	2865 2	Y	266	266 0				11
*11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	293 9	2756 2	Y	255	254 0	1 1			11
12	3069 X	2503	-0-	-566	-0-	70 1	2154 2	Y	225	220 0	2 1			14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281 9		Y	NO RPT					14
						101 1								
						248 9								
BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983														
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	348 1	6975 2	Y	13	13 0				1
09	8370 X	6347	-0-	-2023	-0-	14 9	6051 2	Y	-0-	1 0				-0-
10	9982 X	6607	-0-	-3375	-0-	296 1	6257 2	Y	57	55 0				2
*11	9660 X	5407	-0-	-4253	-0-	287 1	5221 2	Y	47	47 0				2
12	9982 X	1705	-0-	-8277	-0-	63 9	1616 2	Y	11	12 0				1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134 1		Y	NO RPT					1
						52 9								
						77 1								
						12 9								
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
08	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	1296 1	26033 2	Y	113	113 0				6
09	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	124 9	25139 2	Y	106	107 0				5
10	27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	1225 1	26458 2	Y	114	114 0				5
*11	26640 X	26073	-0-	-567	-0-	117 9	25294 2	Y	123	123 0				5
*12	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1200 1	26156 2	Y	131	127 0	1 1			8
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125 9		Y	NO RPT					8
						644 1								
						135 9								
						144 9								
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
08	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	812 1	16353 2	Y	75	75 0				4
09	17130 X	16507	-0-	-623	-0-	83 9	15626 2	Y	108	107 0				5
10	17608 X	16715	-0-	-893	-0-	762 1	15864 2	Y	118	118 0				5
*11	17040 X	16036	-0-	-1004	-0-	119 9	15520 2	Y	110	110 0				5
12	17608 X	16824	-0-	-784	-0-	721 1	15918 2	Y	137	132 0	1 1			9
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130 9		Y	NO RPT					9
						395 1								
						121 9								
						755 1								
						151 9								
BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	1296 4 9	26016 2	Y	4		4 0			-0-
09	27450 X	26352	-0-	-1098	-0-	1223 6 9	25123 2	Y	5		5 0			-0-
10	28210 X	26657	-0-	-1553	-0-	1158 6 9	25493 2	Y	5		5 0			-0-
*11	26820 X	25818	-0-	-1002	-0-	638 7 9	25173 2	Y	6		6 0			-0-
12	27652 X	25303	-0-	-2349	-0-	1145 7 9	24151 2	Y	6		6 0			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
*06	15930 X	13539	-0-	-2391	-0-	671 1	12868 2	Y	-0-					-0-
07	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	650 1	12575 2	Y	-0-					-0-
08	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	711 1 9	14282 2	Y	1		1 0			-0-
09	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	843 2 9	17333 2	Y	2		2 0			-0-
10	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	831 3 9	18290 2	Y	3		3 0			-0-
*11	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	461 9 9	18150 2	Y	8		8 0			-0-
*12	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	852 15 9	17967 2	Y	14		13 0			1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH														
WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
08	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	1199 15 9	24074 2	Y	14		14 0			1
09	31950 X	17752	-0-	-14198	-0-	825 18 9	16909 2	Y	16		16 0			1
10	33015 X	14425	-0-	-18590	-0-	626 17 9	13782 2	Y	15		15 0			1
*11	31320 X	14578	-0-	-16742	-0-	360 17 9	14201 2	Y	15		15 0			1
12	25823 X	19228	-0-	-6595	-0-	872 18 9	18338 2	Y	16		16 0			1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH														
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	455 53 9	9108 2	Y	48		49 0			3
09	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	406 51 9	8350 2	Y	46		47 0			2
10	8308 X	8226	-0-	-82	-0-	355 44 9	7827 2	Y	40		40 0			2
*11	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	200 41 9	7872 2	Y	37		37 0			2
*12	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	414 53 9	8706 2	Y	48		47 0			3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	779	-0-	779	779	20	1	759	2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	95	-0-	95	874	95	2			Y	-0-				-0-
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	874					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599															
08	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	654	1	13126	2	Y	6	8	0		-0-
						7	9								
09	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	563	1	11540	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
10	12369 X	12155	-0-	-214	-0-	527	1	11617	2	Y	10	10	0		-0-
						11	9								
*11	13350 X	10612	-0-	-2738	-0-	262	1	10339	2	Y	10	10	0		-0-
						11	9								
12	13795 X	12164	-0-	-1631	-0-	549	1	11596	2	Y	17	16	0		1
						19	9								
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779															
08	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-				-0-
09	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-				-0-
10	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-				-0-
11	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-				-0-
12	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-				-0-
01	18445 X NO RPT		-0-	-18445	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108															
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	67	2	86	9	Y	78	77	0		4
09	3990 X	325	-0-	-3665	-0-	10	1	190	2	Y	114	112	0		6
						125	9								
10	3906 X	1297	-0-	-2609	-0-	47	1	1001	2	Y	226	222	0		10
						249	9								
*11	3420 X	2053	-0-	-1367	-0-	45	1	1773	2	Y	214	214	0	1 1	9
						235	9								
*12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	252	243	0	2 1	16
						277	9								
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH		9118 PERF. 9401 - 13423				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	369 6	1 9	7417	2	Y	5	6 0				-0-
09	14250 X	9086	-0-	-5164	-0-	422 7	1 9	8657	2	Y	6	6 0				-0-
10	14725 X	8396	-0-	-6329	-0-	364 8	1 9	8024	2	Y	7	7 0				-0-
*11	12360 X	7678	-0-	-4682	-0-	190 10	1 9	7478	2	Y	9	9 0				-0-
12	9982 X	7892	-0-	-2090	-0-	355 18	1 9	7519	2	Y	16	15 0				1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH				WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH		9196 PERF. 9918 - 15213				
08	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	735 21	1 9	14810	2	Y	19	19 0				1
09	18840 X	15632	-0-	-3208	-0-	724 7	1 9	14901	2	Y	6	7 0				-0-
10	18042 X	15837	-0-	-2205	-0-	688 10	1 9	15139	2	Y	9	9 0				-0-
*11	17460 X	15000	-0-	-2460	-0-	370 7	1 9	14623	2	Y	6	6 0				-0-
12	16151 X	13183	-0-	-2968	-0-	595 10	1 9	12578	2	Y	9	8 0				1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH LP GU5 STATE				WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH		8038 PERF. 8782 - 16072				
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	259 59	1 9	5203	2	Y	54	55 0				3
09	6810 X	6112	-0-	-698	-0-	280 65	1 9	5767	2	Y	59	59 0				3
10	7037 X	4780	-0-	-2257	-0-	207 48	1 9	4525	2	Y	44	45 0				2
11	6690 X	264	-0-	-6426	-0-	4 1	1	260	2	Y	-0-	2 0				-0-
12	6913 X	577	-0-	-6336	-0-	27 1	1	550	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA D (SA)				WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 11/01/2023		TOTAL DEPTH		6701 PERF. 7059 - 15089				
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	139 375	1 9	2719	2	Y	341	339 0				19
09	5040 X	3752	-0-	-1288	-0-	158 373	1 9	3221	2	Y	339	340 0		1 1		17
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	157 461	1 9	3416	2	Y	419	417 0		1 1		18
*11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	83 321	1 9	3200	2	Y	292	296 0		1 1		13
12	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	127 376	1 9	2614	2	Y	342	331 0		3 1		21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
BRISCOE C				WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH		6821 PERF. 7557 - 15389				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12691					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE C				WELL #:	12H	RRCID	->	279666	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL	DEPTH	6868	PERF.	7447	-	15299		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	A462H	RRCID	->	279667	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL	DEPTH	9176	PERF.	9441	-	14939	
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	-0-		438	1	8808	2	Y	4	5	0			-0-
09	13830	X	11612	-0-	-2218	-0-	-0-		539	1	11061	2	Y	11	10	0			1
10	13609	X	10829	-0-	-2780	-0-	-0-		469	1	10350	2	Y	9	10	0			-0-
*11	13170	X	10788	-0-	-2382	-0-	-0-		266	1	10512	2	Y	9	9	0			-0-
12	11997	X	11850	-0-	-147	-0-	-0-		535	1	11298	2	Y	15	14	0			1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH					WELL #:	A464H	RRCID	->	279670	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	9314	-	15076	
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	1152	-0-	1152	1152	1152	1152		41	1	909	2	Y	184	176	0			8
*11	T. A.	2182	-0-	2182	3334	3334	3334		202	9	2127	2	Y	-0-	7	0	1	1	-0-
12	T. A.	2538	-0-	2538	5872	5872	5872		114	1	2424	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	B306H	RRCID	->	279671	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	8926	PERF.	9501	-	14782	
08	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	-0-		973	1	19571	2	Y	6	6	0			-0-
09	22560	X	19753	-0-	-2807	-0-	-0-		917	1	18835	2	Y	1	1	0			-0-
10	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	-0-		755	1	16632	2	Y	-0-					-0-
*11	19890	X	16466	-0-	-3424	-0-	-0-		409	1	16057	2	Y	-0-					-0-
12	20553	X	14537	-0-	-6016	-0-	-0-		656	1	13881	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA D (SA)					WELL #:	7H	RRCID	->	279674	COMPL. DATE	03/08/2024	TOTAL	DEPTH	6692	PERF.	7136	-	15135	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	B302H	RRCID	->	279675	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL	DEPTH	8924	PERF.	9435	-	14998	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH																								
WELL #: A469H															RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	10023	X	10023	-0-		-0-	-0-				475	1	9548	2	Y	-0-	1	0			-0-			
09	10410	X	10374	-0-		-36	-0-				482	1	9880	2	Y	11	10	0			1			
											12	9												
10	10757	X	8236	-0-		-2521	-0-				356	1	7866	2	Y	13	13	0			1			
											14	9												
*11	10410	X	6681	-0-		-3729	-0-				165	1	6499	2	Y	15	15	0			1			
											17	9												
12	10726	X	6836	-0-		-3890	-0-				308	1	6508	2	Y	18	18	0			1			
											20	9												
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					1			
GALVAN RANCH															WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155									
08	361	X	361	-0-		-0-	-0-				17	1	325	2	Y	17	16	0			1			
											19	9												
09	720	X	451	-0-		-269	-0-				19	1	414	2	Y	16	16	0			1			
											18	9												
10	3478	X	3478	-0-		-0-	-0-				144	1	3207	2	Y	115	111	0			5			
											127	9												
11	1094	X	1094	-0-		-0-	-0-				27	1	1048	2	Y	17	21	0			1			
											19	9												
12	891	X	891	-0-		-0-	-0-				38	1	824	2	Y	26	25	0			2			
											29	9												
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					2			
GALVAN RANCH															WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038									
08	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-				128	1	2651	2	Y	3	4	0			-0-			
											3	9												
09	13620	X	119	-0-		-13501	-0-				1	1	118	2	Y	-0-					-0-			
10	14074	X	202	-0-		-13872	-0-				10	1	192	2	Y	-0-					-0-			
*11	13620	X	440	-0-		-13180	-0-				11	1	429	2	Y	-0-					-0-			
12	13516	X	10438	-0-		-3078	-0-				472	1	9927	2	Y	35	33	0			2			
											39	9												
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					2			
GALVAN RANCH															WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260									
*06	15407	X	15407	-0-		-0-	-0-				763	1	14644	2	Y	-0-					-0-			
07	4745	X	4745	-0-		-0-	-0-				233	1	4512	2	Y	-0-					-0-			
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-			
09	18690	X	6112	-0-		-12578	-0-				283	1	5826	2	Y	3	3	0			-0-			
											3	9												
10	19313	X	7032	-0-		-12281	-0-				305	1	6716	2	Y	10	10	0			-0-			
											11	9												
*11	15420	X	12507	-0-		-2913	-0-				310	1	12183	2	Y	13	12	0			1			
											14	9												
*12	15587	X	15587	-0-		-0-	-0-				703	1	14855	2	Y	26	25	0			2			
											29	9												
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					2			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	603 1	12125 2	Y	1	1	0			-0-	
09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	728 1	14952 2	Y	50	48	0			2	
10	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	659 1	14505 2	Y	179	173	0			8	
*11	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	361 1	14210 2	Y	123	125	0	1	1	5	
12	15903 X	15673	-0-	-230	-0-	701 1	14778 2	Y	176	169	0	1	1	11	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194 9		Y	NO RPT					11	
GALVAN RANCH															
WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341															
*06	18960 X	18483	-0-	-477	-0-	915 1	17568 2	Y	-0-					-0-	
07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	939 1	18145 2	Y	-0-					-0-	
08	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	882 1	17705 2	Y	-0-					-0-	
09	20190 X	17104	-0-	-3086	-0-	795 1	16309 2	Y	-0-					-0-	
10	19840 X	17641	-0-	-2199	-0-	768 1	16873 2	Y	-0-					-0-	
*11	18480 X	16289	-0-	-2191	-0-	403 1	15886 2	Y	-0-					-0-	
12	19096 X	14752	-0-	-4344	-0-	669 1	14083 2	Y	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405															
*06	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	1374 1	26358 2	Y	-0-					-0-	
07	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	1407 1	27225 2	Y	-0-					-0-	
08	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	1323 1	26628 2	Y	-0-					-0-	
09	30090 X	26330	-0-	-3760	-0-	1223 1	25107 2	Y	-0-					-0-	
10	29543 X	27236	-0-	-2307	-0-	1184 1	26052 2	Y	-0-					-0-	
*11	27720 X	26120	-0-	-1600	-0-	645 1	25475 2	Y	-0-					-0-	
12	28644 X	22691	-0-	-5953	-0-	1025 1	21666 2	Y	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450															
*06	19260 X	18823	-0-	-437	-0-	931 1	17892 2	Y	-0-					-0-	
07	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	961 1	18564 2	Y	-0-					-0-	
08	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	903 1	18176 2	Y	-0-					-0-	
09	19890 X	17804	-0-	-2086	-0-	826 1	16978 2	Y	-0-					-0-	
10	19964 X	18338	-0-	-1626	-0-	795 1	17543 2	Y	-0-					-0-	
*11	18900 X	17561	-0-	-1339	-0-	435 1	17126 2	Y	-0-					-0-	
12	19530 X	15086	-0-	-4444	-0-	683 1	14403 2	Y	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217															
*06	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	1038 1	19868 2	Y	-0-					-0-	
07	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1058 1	20461 2	Y	-0-					-0-	
08	21017 X	21017	-0-	-0-	-0-	996 1	20021 2	Y	-0-					-0-	
09	21330 X	19647	-0-	-1683	-0-	912 1	18735 2	Y	-0-					-0-	
10	22041 X	20275	-0-	-1766	-0-	881 1	19394 2	Y	-0-					-0-	
*11	20910 X	19301	-0-	-1609	-0-	477 1	18824 2	Y	-0-					-0-	
12	21514 X	15688	-0-	-5826	-0-	711 1	14977 2	Y	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	4212	-0-	4212	4212	833	1	2537	2	Y	765	747	0		18
						842	9								
11	14B2 EXT	1568	-0-	1568	5780	154	1	1162	2	Y	229	148	0		99
						252	9								
12	14B2 EXT	886	-0-	886	6666	135	1	596	2	Y	141	181	0		59
						155	9								
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6666					Y	NO RPT				59
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118															
08	6789 X	2402	-0-	-4387	-0-	871	1	1232	2	Y	272	284	0		12
						299	9								
09	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-	12	0		-0-
10	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	1593	1	4848	2	Y	1070	1045	0		25
						1177	9								
*11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	580	1	4375	2	Y	1311	769	0		567
						1442	9								
12	6603 X	5072	-0-	-1531	-0-	772	1	3441	2	Y	781	1020	0		328
						859	9								
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				328
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	4301	-0-	4301	4301	894	1	2722	2	Y	623	609	0		14
						685	9								
*11	T. A.	4917	-0-	4917	9218	449	1	3391	2	Y	979	570	0		423
						1077	9								
12	T. A.	3208	-0-	3208	12426	488	1	2181	2	Y	490	707	0		206
						539	9								
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	12426					Y	NO RPT				206
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007															
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	316	1	447	2	Y	84	83	0		4
						92	9								
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				-0-
*12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	524	1	2342	2	Y	21	12	0		9
						23	9								
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922															
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	130					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																					
BRISCOE CATARINA EAST GU1																					
WELL #: 13H										RRCID -> 280411				COMPL. DATE 04/11/2015							
										TOTAL DEPTH				7751 PERF. 8011 - 12879							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*07	174 X	-0-	-0-		-174	-0-							Y	-0-						-0-	
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	150 N	-0-	-0-		-150	-0-							Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

BRISCOE CATARINA EAST GU1										WELL #: 14H				RRCID -> 280413				COMPL. DATE 04/13/2015			
										TOTAL DEPTH				7578 PERF. 7857 - 12641							
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

GALVAN RANCH										WELL #: B826H				RRCID -> 280489				COMPL. DATE 12/13/2019			
										TOTAL DEPTH				8763 PERF. 9008 - 12834							
08	123 N	123	-0-		-0-	-0-		2	1	121	2	Y	-0-							-0-	
09	90 N	67	-0-		-23	-0-		67	2			Y	-0-							-0-	
10	124 N	32	-0-		-92	-0-		32	2			Y	-0-							-0-	
11	120 N	6	-0-		-114	-0-		6	2			Y	-0-							-0-	
12	62 N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-							-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

BRISCOE R GU4 STATE 162										WELL #: 3H				RRCID -> 280553				COMPL. DATE 09/18/2015			
										TOTAL DEPTH				6812 PERF. 7380 - 15420							
08	6322 X	6322	-0-		-0-	-0-		289	1	5823	2	Y	191	191	0					11	
								210	9												
09	7020 X	5948	-0-		-1072	-0-		268	1	5526	2	Y	140	144	0					7	
								154	9												
10	7555 X	7555	-0-		-0-	-0-		321	1	7040	2	Y	176	176	0					7	
								194	9												
*11	7116 X	7116	-0-		-0-	-0-		171	1	6741	2	Y	185	183	0		1	1		8	
								204	9												
*12	7159 X	7159	-0-		-0-	-0-		312	1	6590	2	Y	234	225	0		2	1		15	
								257	9												
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							15	

BRISCOE R GU4 STATE 162										WELL #: 5H				RRCID -> 280554				COMPL. DATE 02/14/2018			
										TOTAL DEPTH				6730 PERF. 7283 - 15285							
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																			
BRISCOE R GU4 STATE 162															WELL #: 7H					RRCID -> 280555					COMPL. DATE 02/25/2021					TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE															
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-							Y	-0-						-0-														
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-							Y	-0-						-0-														
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-							Y	-0-						-0-														
*12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-			279	1	5888	2	Y	70		66	0			-4														
									77	9										4														
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					4														
GALVAN RANCH															WELL #: B303H					RRCID -> 280688					COMPL. DATE 02/06/2017					TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729				
08	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-			636	1	12808	2	Y	7		9	0			-0-														
									8	9																								
09	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-			726	1	14918	2	Y	185		176	0			9														
									204	9																								
10	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-			592	1	13036	2	Y	193		194	0			8														
									212	9																								
*11	13020	X	6772	-0-	-6248	-0-			165	1	6531	2	Y	69		73	0	1	1	3														
									76	9																								
12	16368	X	10807	-0-	-5561	-0-			482	1	10178	2	Y	134		128	0	1	1	8														
									147	9																								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					8														
GALVAN RANCH															WELL #: B341H					RRCID -> 280689					COMPL. DATE 12/06/2016					TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681				
08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-			991	1	19896	2	Y	-0-						-0-														
09	20190	X	20179	-0-	-11	-0-			935	1	19177	2	Y	61		58	0			3														
									67	9																								
10	20987	X	19028	-0-	-1959	-0-			826	1	18201	2	Y	1		4	0			-0-														
									1	9																								
*11	20310	X	19652	-0-	-658	-0-			483	1	19160	2	Y	8		8	0			-0-														
									9	9																								
12	20987	X	18999	-0-	-1988	-0-			860	1	18125	2	Y	13		12	0			1														
									14	9																								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					1														
GALVAN RANCH															WELL #: C203H					RRCID -> 280690					COMPL. DATE 07/21/2019					TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-														
GALVAN RANCH															WELL #: B433H					RRCID -> 280691					COMPL. DATE 12/08/2016					TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045				
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-			325	1	6543	2	Y	13		13	0			1														
									14	9																								
09	7230	X	6624	-0-	-606	-0-			305	1	6302	2	Y	15		15	0			1														
									17	9																								
10	7192	X	6742	-0-	-450	-0-			291	1	6432	2	Y	17		17	0			1														
									19	9																								
*11	6780	X	6561	-0-	-219	-0-			162	1	6379	2	Y	18		18	0			1														
									20	9																								
*12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-			337	1	7092	2	Y	23		23	0			1														
									25	9																								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					1														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	722	1	14470	2	Y	99	100	0	6
09	16110 X	14497	-0-	-1613	-0-	109	9	13728	2	Y	91	92	0	5
10	16647 X	14187	-0-	-2460	-0-	669	1	13499	2	Y	69	71	0	3
*11	16050 X	13700	-0-	-2350	-0-	100	9	13333	2	Y	27	29	0	1
12	15500 X	14411	-0-	-1089	-0-	612	1	13735	2	Y	22	22	0	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76	9			Y	NO RPT			1
						337	1							
						30	9							
						652	1							
						24	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
08	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	1522	1	30579	2	Y	15	15	0	1
09	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	17	9	29808	2	Y	16	16	0	1
10	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	1451	1	30935	2	Y	16	16	0	1
*11	31080 X	30777	-0-	-303	-0-	18	9	30000	2	Y	15	15	0	1
12	32333 X	29923	-0-	-2410	-0-	1405	1	28552	2	Y	16	16	0	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
*06	11160 X	2869	-0-	-8291	-0-	144	1	2725	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	2	2	0	-0-
09	6330 X	5045	-0-	-1285	-0-	2	9	4806	2	Y	4	4	0	-0-
10	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	235	1	8471	2	Y	8	8	0	-0-
*11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	4	9	8157	2	Y	-0-			-0-
*12	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	383	1	8204	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
*06	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1184	1	22711	2	Y	-0-			-0-
07	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	1229	1	23807	2	Y	-0-			-0-
08	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1176	1	23647	2	Y	-0-			-0-
09	24240 X	23591	-0-	-649	-0-	1093	1	22498	2	Y	-0-			-0-
10	25048 X	23293	-0-	-1755	-0-	1014	1	22279	2	Y	-0-			-0-
*11	24240 X	22235	-0-	-2005	-0-	551	1	21684	2	Y	-0-			-0-
12	25048 X	22383	-0-	-2665	-0-	1013	1	21370	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																																										
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																																										
															WELL #: B628H															RRCID -> 280696															COMPL. DATE 04/07/2016															TOTAL DEPTH 8990															PERF. 9324 - 17031														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																				
08	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	370	1	24	9	7436	2	Y	22	22	0	1																																																																									
09	8430 X	6067	-0-	-2363	-0-	280	1	8	9	5779	2	Y	7	8	0	-0-																																																																									
10	8711 X	6417	-0-	-2294	-0-	278	1	19	9	6120	2	Y	17	16	0	1																																																																									
*11	7590 X	5854	-0-	-1736	-0-	144	1	21	9	5689	2	Y	19	19	0	1																																																																									
12	7843 X	4318	-0-	-3525	-0-	194	1	14	9	4110	2	Y	13	13	0	1																																																																									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			1																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B128H															RRCID -> 280697															COMPL. DATE 04/03/2016															TOTAL DEPTH 9156															PERF. 9150 - 17113														
*06	22230 X	20334	-0-	-1896	-0-	1006	1			19328	2	Y	-0-			-0-																																																																									
07	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	992	1			19200	2	Y	-0-			-0-																																																																									
08	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	1027	1			20650	2	Y	-0-			-0-																																																																									
09	20970 X	20731	-0-	-239	-0-	965	1			19766	2	Y	-0-			-0-																																																																									
10	21545 X	21529	-0-	-16	-0-	935	1			20594	2	Y	-0-			-0-																																																																									
*11	20970 X	20336	-0-	-634	-0-	502	1			19834	2	Y	-0-			-0-																																																																									
12	21669 X	20894	-0-	-775	-0-	947	1			19947	2	Y	-0-			-0-																																																																									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B629H															RRCID -> 280698															COMPL. DATE 03/25/2016															TOTAL DEPTH 8981															PERF. 9015 - 16986														
08	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	638	1	8	9	12851	2	Y	7	8	0	-0-																																																																									
09	15300 X	13919	-0-	-1381	-0-	645	1	10	9	13264	2	Y	9	9	0	-0-																																																																									
10	14942 X	10739	-0-	-4203	-0-	465	1	9	9	10265	2	Y	8	8	0	-0-																																																																									
*11	14460 X	8870	-0-	-5590	-0-	219	1	8	9	8643	2	Y	7	7	0	-0-																																																																									
12	14570 X	10362	-0-	-4208	-0-	468	1	12	9	9882	2	Y	11	10	0	1																																																																									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			1																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B129H															RRCID -> 280699															COMPL. DATE 06/24/2021															TOTAL DEPTH 9167															PERF. 9117 - 11450														
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1			1528	2	Y	-0-			-0-																																																																									
09	1830 N	1523	-0-	-307	-0-	70	1			1453	2	Y	-0-			-0-																																																																									
10	1984 N	1587	-0-	-397	-0-	69	1			1518	2	Y	-0-			-0-																																																																									
*11	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	36	1			1441	2	Y	-0-			-0-																																																																									
12	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	69	1			1457	2	Y	-0-			-0-																																																																									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-																																																																									
BRISCOE J GU3 STATE 34															WELL #: 7H															RRCID -> 280875															COMPL. DATE 07/27/2016															TOTAL DEPTH 7431															PERF. 7941 - 15956														
08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	435	1	69	9	8698	2	Y	63	64	0	4																																																																									
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	456	1	73	9	9362	2	Y	66	67	0	3																																																																									
10	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	478	1	80	9	10494	2	Y	73	73	0	3																																																																									
*11	8940 X	8870	-0-	-70	-0-	218	1	69	9	8583	2	Y	63	63	0	3																																																																									
12	10230 X	8602	-0-	-1628	-0-	383	1	81	9	8138	2	Y	74	71	0	5																																																																									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			5																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-			-0-
10	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-			-0-
11	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-			-0-
12	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989														
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	3	3	0	-0-
09	3000 X	2673	-0-	-327	-0-	122	1	2537	2	Y	13	12	0	1
10	3100 X	2776	-0-	-324	-0-	121	1	2645	2	Y	9	10	0	-0-
*11	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	118	1	4625	2	Y	18	17	0	1
*12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	269	1	5679	2	Y	27	26	0	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	NO RPT			2
SAN AMBROSIA F (SA16) 13														
WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA22) 15														
WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576														
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	190	188	0	11
09	2160 X	1601	-0-	-559	-0-	209	9	1337	2	Y	182	184	0	9
10	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	200	9	1696	2	Y	191	192	0	8
*11	2160 X	1109	-0-	-1051	-0-	26	1	977	2	Y	96	99	0	4
12	1860 X	373	-0-	-1487	-0-	106	9	288	2	Y	65	64	0	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	NO RPT			4
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370														
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	99	107	0	6
09	1740 X	556	-0-	-1184	-0-	109	9	444	2	Y	83	85	0	4
10	1798 X	1014	-0-	-784	-0-	21	1	844	2	Y	120	119	0	5
*11	1740 X	591	-0-	-1149	-0-	91	9	514	2	Y	60	62	0	3
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	38	1			Y	-0-	2	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA F (SA20) 15															
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3999 X	2340	-0-	-1659	-0-	102	1	2077	2	Y	146	143	0		8
09	3600 X	2193	-0-	-1407	-0-	161	9	1924	2	Y	159	159	0		8
10	3720 X	2560	-0-	-1160	-0-	94	1	2249	2	Y	192	192	0		8
11	2640 X	1353	-0-	-1287	-0-	175	9	1215	2	Y	96	99	0	1 1	4
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	100	1			Y	-0-	3	0	1 1	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211	9			Y	NO RPT				-0-
						32	1								
						106	9								
SAN AMBROSIA F (SA15) 13															
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R (SA1)															
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE C															
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323															
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	204	1	4116	2	Y	288	291	0		16
09	6810 X	4409	-0-	-2401	-0-	317	9	3939	2	Y	254	257	0		13
10	7037 X	4206	-0-	-2831	-0-	191	1	3804	2	Y	208	211	0	1 1	9
*11	6810 X	4242	-0-	-2568	-0-	279	9	3914	2	Y	207	206	0	1 1	9
12	4991 X	1373	-0-	-3618	-0-	173	1	1229	2	Y	76	78	0	2 1	5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	229	9			Y	NO RPT				5
						100	1								
						228	9								
						60	1								
						84	9								
BRISCOE G															
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA17)														
WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458														
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	235	1	4740	2	Y	437	438	0	24
						481	9							
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	172	1	3526	2	Y	384	388	0	19
						422	9							
10	5859 X	4425	-0-	-1434	-0-	170	1	3742	2	Y	466	464	0	20
						513	9							
*11	5670 X	4992	-0-	-678	-0-	114	1	4492	2	Y	351	354	0	15
						386	9							
*12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	375	1	7910	2	Y	467	450	0	29
						514	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA18)														
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	943	2	Y	53	53	0	3
09	2070 X	971	-0-	-1099	-0-	58	9	870	2	Y	53	53	0	3
10	2139 X	1492	-0-	-647	-0-	43	1	1348	2	Y	76	76	0	3
11	1920 X	956	-0-	-964	-0-	58	9	888	2	Y	41	42	0	2
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	60	1			Y	-0-	2	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
*06	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-	45	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.	2315	-0-	2315	2315	58	9	2157	2	Y	42	40	0	2
08	T. A.	18228	-0-	18228	20543	43	1	17109	2	Y	243	231	0	14
09	T. A.	918	-0-	918	21461	267	9	874	2	Y	1	15	0	-0-
10	T. A.	15310	-0-	15310	36771	43	1	14254	2	Y	371	355	0	16
*11	45442 X	8671	-0-	-36771	-0-	1	9	8315	2	Y	132	141	0	6
12	18228 X	8866	-0-	-9362	-0-	648	1	8252	2	Y	202	194	0	13
01	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-	408	9			Y	NO RPT			13
BRISCOE R														
WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3505	-0-	3505	3505	145	9	3300	2	Y	30	28	0	2
08	T. A.	14329	-0-	14329	17834	33	9	13401	2	Y	238	227	0	13
09	T. A.	12674	-0-	12674	30508	262	9	11794	2	Y	277	276	0	14
10	T. A.	7094	-0-	7094	37602	575	1	6542	2	Y	234	237	0	10
*11	48960 X	11358	-0-	-37602	-0-	305	9	10714	2	Y	339	333	0	15
12	14322 X	4516	-0-	-9806	-0-	295	1	4206	2	Y	101	107	0	6
01	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-	257	9			Y	NO RPT			6
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	373	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																
BRISCOE R (SA2)																																
WELL #: 217H													RRCID -> 281005					COMPL. DATE 07/07/2016					TOTAL DEPTH 7636					PERF. 7726 - 15115				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	EOM BALANCE													
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
BRISCOE C					WELL #: 60H					RRCID -> 281006					COMPL. DATE 02/01/2015					TOTAL DEPTH 6729					PERF. N/A							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
BRISCOE C					WELL #: 61H					RRCID -> 281007					COMPL. DATE 07/09/2022					TOTAL DEPTH 6661					PERF. 7187 - 16570							
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	254	1	5095	2	Y	539	526	0					30													
							593	9																								
09	6780	X	5452	-0-	-1328	-0-	239	1	4906	2	Y	279	294	0	1	1			14													
							307	9																								
10	7006	X	5719	-0-	-1287	-0-	236	1	5183	2	Y	273	274	0	1	1			12													
							300	9																								
*11	6780	X	5206	-0-	-1574	-0-	122	1	4824	2	Y	236	237	0	1	1			10													
							260	9																								
12	5952	X	1558	-0-	-4394	-0-	67	1	1405	2	Y	78	81	0	2	1			5													
							86	9																								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							5													
SAN AMBROSIA F (SA) 12					WELL #: 5H					RRCID -> 281008					COMPL. DATE 01/30/2024					TOTAL DEPTH 7035					PERF. 7265 - 15353							
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-						Y	-0-	15	0				-0-													
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	22	2				Y	-0-						-0-													
10	403	X	20	-0-	-383	-0-	20	2				Y	-0-						-0-													
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
BRISCOE R GU5 STATE					WELL #: 145H					RRCID -> 281009					COMPL. DATE 12/10/2017					TOTAL DEPTH 6971					PERF. 7780 - 16379							
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	178	1	3613	2	Y	77	80	0					4													
							85	9																								
09	5400	X	2628	-0-	-2772	-0-	120	1	2489	2	Y	17	20	0					1													
							19	9																								
10	5673	X	5002	-0-	-671	-0-	216	1	4753	2	Y	30	30	0					1													
							33	9																								
11	5490	X	541	-0-	-4949	-0-	11	1	522	2	Y	7	8	0					-0-													
							8	9																								
*12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	271	1	5735	2	Y	5	5	0					-0-													
							6	9																								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	222 1	4461 2	Y	37	37	0			2	
09	5310 X	5009	-0-	-301	-0-	41 9	4664 2	Y	108	105	0			5	
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	226 1	5302 2	Y	163	161	0			7	
*11	5310 X	4439	-0-	-871	-0-	119 9	4264 2	Y	61	65	0			3	
*12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	241 1	5159 2	Y	7	9	0	1	1	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	NO RPT					-0-	
						8 9									
GALVAN RANCH														WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766														
08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	385	1	7755 2	Y	35	45 0	2		
						39	9							
09	15720 X	4790	-0-	-10930	-0-	219	1	4514 2	Y	52	51 0	3		
						57	9							
10	16244 X	13286	-0-	-2958	-0-	568	1	12544 2	Y	158	154 0	7		
						174	9							
*11	12720 X	10714	-0-	-2006	-0-	266	1	10439 2	Y	8	15 0	-0-		
						9	9							
12	12214 X	6668	-0-	-5546	-0-	298	1	6283 2	Y	79	74 0	5		
						87	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5		
GALVAN RANCH														
WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE STATE AR (SA1)														
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				Y	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				Y	-0-		-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2				Y	-0-		-0-
*11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2				Y	-0-		-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE STATE AR (SA2)														
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
08	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	920	1	18453	2		Y	28	27 0	2
						31	9							
09	18960 X	18672	-0-	-288	-0-	870	1	17777	2		Y	23	24 0	1
						25	9							
10	19871 X	19601	-0-	-270	-0-	853	1	18715	2		Y	30	30 0	1
						33	9							
*11	19230 X	18018	-0-	-1212	-0-	444	1	17533	2		Y	37	36 0	2
						41	9							
12	19871 X	18768	-0-	-1103	-0-	844	1	17879	2		Y	41	40 0	3
						45	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		3
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
08	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	533	1	10652	2		Y	15	14 0	1
						17	9							
09	12990 X	10683	-0-	-2307	-0-	496	1	10174	2		Y	12	12 0	1
						13	9							
10	13423 X	10667	-0-	-2756	-0-	465	1	10196	2		Y	5	6 0	-0-
						6	9							
*11	10830 X	9876	-0-	-954	-0-	245	1	9623	2		Y	7	7 0	-0-
						8	9							
12	11191 X	10451	-0-	-740	-0-	473	1	9972	2		Y	5	5 0	-0-
						6	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
08	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	539	1	10863	2		Y	21	21 0	1
						23	9							
09	13260 X	10747	-0-	-2513	-0-	499	1	10225	2		Y	21	21 0	1
						23	9							
10	13702 X	10901	-0-	-2801	-0-	474	1	10407	2		Y	18	18 0	1
						20	9							
*11	11520 X	9964	-0-	-1556	-0-	246	1	9703	2		Y	14	14 0	1
						15	9							
12	11811 X	10251	-0-	-1560	-0-	462	1	9752	2		Y	34	33 0	2
						37	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED							
GALVAN RANCH										WELL #: A757H			RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	1	20264	2	Y	79	80	0			4
09	22680 X	20379	-0-	-2301	-0-	-0-	87	9	941	1	Y	83	83	0			4
10	23436 X	20953	-0-	-2483	-0-	-0-	91	9	905	1	Y	91	91	0			4
*11	21960 X	19583	-0-	-2377	-0-	-0-	100	9	482	1	Y	90	90	0			4
12	22692 X	20170	-0-	-2522	-0-	-0-	99	9	907	1	Y	105	101	0	1	1	7
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	116	9			Y	NO RPT					7
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630																	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674																	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575																	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	302	285	0			17
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	332	9	2227	2	Y	128	138	0			7
09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2416	2	Y	410	397	0			20
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	141	9	1039	2	Y	44	61	0	1	1	2
*11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1813	2	Y	34	35	0			1
*12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	451	9	1241	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	48	9			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	250 1	5028 2	Y	116	118 0				6	
09	6090 X	5635	-0-	-455	-0-	128 9	5211 2	Y	154	152 0				8	
10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	255 1	5700 2	Y	181	181 0				8	
*11	5610 X	5334	-0-	-276	-0-	169 9	5054 2	Y	138	139 0	1 1			6	
12	5828 X	4291	-0-	-1537	-0-	256 1	4006 2	Y	85	85 0	1 1			5	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	199 9		Y	NO RPT					5	
						128 1									
						152 9									
						191 1									
						94 9									
BRISCOE G (SA3)														WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G (SA2)														WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773	
08	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	887 1	17799 2	Y	119	123 0				7	
09	32754 X	32754	-0-	-0-	-0-	131 9	30994 2	Y	227	223 0				11	
10	32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	1510 1	30375 2	Y	237	237 0	1 1			10	
*11	29130 X	29023	-0-	-107	-0-	250 9	28016 2	Y	268	266 0	1 1			11	
12	33852 X	29545	-0-	-4307	-0-	1379 1	27934 2	Y	264	256 0	2 1			17	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	261 9		Y	NO RPT					17	
GALVAN RANCH														WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
*06	T. A.	32	-0-	32	375	32	2			Y	-0-			-0-
07	375 X	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA3)														
WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	14	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417														
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	105	1	2165	2	Y	505	509	0	1 1 28
						556	9							
09	3480 X	2690	-0-	-790	-0-	100	1	2058	2	Y	484	487	0	1 1 24
						532	9							
10	3596 X	3195	-0-	-401	-0-	111	1	2414	2	Y	609	606	0	1 1 26
						670	9							
*11	3480 X	2807	-0-	-673	-0-	56	1	2244	2	Y	461	465	0	2 1 20
						507	9							
12	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	99	1	2088	2	Y	433	422	0	4 1 27
						476	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE STATE AR (SA7)															
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	72 1	1463 2	Y	7	9 0				-0-	
09	4620 X	2260	-0-	-2360	-0-	102 1	2129 2	Y	26	25 0				1	
10	4774 X	4522	-0-	-252	-0-	192 1	4254 2	Y	69	67 0				3	
*11	4110 X	2548	-0-	-1562	-0-	63 1	2454 2	Y	28	30 0				1	
12	3317 X	2873	-0-	-444	-0-	129 1	2699 2	Y	41	39 0				3	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 9		Y	NO RPT					3	
GALVAN RANCH														WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G														WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588	
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	390 X	151	-0-	-239	-0-	4 1	147 2	Y	-0-					-0-	
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	4 1	140 2	Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE STATE AR (SA6)														WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261	
08	591 X	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	Y	-0-	14 0				-0-	
09	6840 X	965	-0-	-5875	-0-	45 1	920 2	Y	-0-					-0-	
10	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	496 1	10947 2	Y	794	760 0				34	
*11	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	873 9	7593 2	Y	550	557 0	3 1			24	
*12	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	193 1	7474 2	Y	728	701 0	5 1			46	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	605 9		Y	NO RPT					46	
BRISCOE R GU6 STATE														WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404	
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	126 1	2570 2	Y	35	35 0				2	
09	2940 X	2338	-0-	-602	-0-	39 9	2189 2	Y	40	40 0				2	
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	105 1	2961 2	Y	50	50 0				2	
*11	2640 X	2447	-0-	-193	-0-	44 9	2347 2	Y	37	37 0				2	
12	2728 X	1829	-0-	-899	-0-	134 1	1709 2	Y	34	34 0				2	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 9		Y	NO RPT					2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018.200				NON-ASSOCIATED											
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997															
WELL #: A762H												RRCID -> 281093				COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
08	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		530	1	10619	2	Y			-0-							-0-				
09	12240 X	10496	-0-	-0-	-1744	-0-	-0-		484	1	9977	2	Y			32		30	0				2				
									35	9																	
10	12648 X	10750	-0-	-0-	-1898	-0-	-0-		465	1	10218	2	Y			61		60	0				3				
									67	9																	
*11	11100 X	9696	-0-	-0-	-1404	-0-	-0-		237	1	9407	2	Y			47		48	0				2				
									52	9																	
12	11439 X	10135	-0-	-0-	-1304	-0-	-0-		455	1	9607	2	Y			66		64	0				4				
									73	9																	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT							4				

GALVAN RANCH												WELL #: B606H				RRCID -> 281094				COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627			
08	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1087	1	21832	2	Y			32		34	0				2				
									35	9																	
09	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		961	1	19713	2	Y			-0-		2	0				-0-				
10	19468 X	14041	-0-	-0-	-5427	-0-	-0-		610	1	13431	2	Y			-0-							-0-				
*11	19710 X	15287	-0-	-0-	-4423	-0-	-0-		378	1	14909	2	Y			-0-							-0-				
*12	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1085	1	22875	2	Y			-0-							-0-				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT							-0-				

BRISCOE R GU6 STATE												WELL #: 1433H				RRCID -> 281096				COMPL. DATE 01/09/2019				TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT							-0-				

GALVAN RANCH												WELL #: A755H				RRCID -> 281097				COMPL. DATE 10/04/2022				TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-							-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT							-0-				

GALVAN RANCH												WELL #: C641H				RRCID -> 281124				COMPL. DATE 01/24/2024				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				

GALVAN RANCH												WELL #: C642H				RRCID -> 281125				COMPL. DATE 08/19/2015				TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
SAN AMBROSIA F (SA) 12																
WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516		
08	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	653	1	13097	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	14310 X	13220	-0-	-1090	-0-	614	1	12602	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
10	14787 X	13519	-0-	-1268	-0-	588	1	12925	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*11	13530 X	12692	-0-	-838	-0-	313	1	12371	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
12	13981 X	12967	-0-	-1014	-0-	587	1	12374	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R (SA)														WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434		
*06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	2551	-0-	2551	2551	121	1	2366	2	Y	58	55	0			3
						64	9									
08	T. A.	11132	-0-	11132	13683	521	1	10445	2	Y	151	146	0			8
						166	9									
09	T. A.	5180	-0-	5180	18863	234	1	4768	2	Y	162	162	0			8
						178	9									
10	T. A.	7440	-0-	7440	26303	315	1	6942	2	Y	166	167	0			7
						183	9									
*11	37457 X	11154	-0-	-26303	-0-	271	1	10660	2	Y	203	200	0	1	1	9
						223	9									
12	11129 X	8671	-0-	-2458	-0-	382	1	8073	2	Y	196	191	0	2	1	12
						216	9									
01	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-						Y	NO RPT				12
BRISCOE R GU6 STATE														WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377		
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	293	1	5887	2	Y	38	36	0			2
						42	9									
09	7320 X	5843	-0-	-1477	-0-	264	1	5428	2	Y	137	132	0			7
						151	9									
10	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	298	1	6526	2	Y	161	161	0			7
						177	9									
*11	6660 X	6304	-0-	-356	-0-	153	1	6004	2	Y	134	135	0			6
						147	9									
*12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	283	1	6019	2	Y	156	151	0	1	1	10
						172	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				10
GALVAN RANCH														WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3314						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3314						Y	-0-				-0-
10	3314 X	-0-	-0-	-3314	-0-						Y	-0-				-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	-0-				-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	757 1	15222 2	Y			43		44 0		2
09	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	47 9	15785 2	Y			45		45 0		2
10	16988 X	16845	-0-	-143	-0-	767 1	16064 2	Y			45		45 0		2
*11	16200 X	16169	-0-	-31	-0-	50 9	15722 2	Y			43		43 0		2
12	17143 X	16993	-0-	-150	-0-	731 1	16149 2	Y			72		69 0		5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	400 1			Y		NO RPT				5
						47 9									
						765 1									
						79 9									
GALVAN RANCH														WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
BRISCOE G														WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
08	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	708	1	14240	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
09	14310 X	12621	-0-	-1689	-0-	585	1	12005	2	Y	28	28	0	1
						31	9							
10	14787 X	12859	-0-	-1928	-0-	556	1	12259	2	Y	40	39	0	2
						44	9							
*11	14490 X	12733	-0-	-1757	-0-	313	1	12372	2	Y	44	44	0	2
						48	9							
12	14973 X	13990	-0-	-983	-0-	630	1	13297	2	Y	57	55	0	4
						63	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		4
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	271	1	5480	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
09	6570 X	5788	-0-	-782	-0-	265	1	5491	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
10	6789 X	6407	-0-	-382	-0-	277	1	6097	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
*11	6570 X	2481	-0-	-4089	-0-	60	1	2391	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
*12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	317	1	6690	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2
BRISCOE G														
WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405														
08	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	918	1	18461	2	Y	-0-			-0-
09	22200 X	18110	-0-	-4090	-0-	841	1	17269	2	Y	-0-			-0-
10	22940 X	19185	-0-	-3755	-0-	833	1	18352	2	Y	-0-			-0-
*11	20190 X	17906	-0-	-2284	-0-	442	1	17464	2	Y	-0-			-0-
12	20863 X	18599	-0-	-2264	-0-	841	1	17734	2	Y	22	21	0	1
						24	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997																																																	
BRISCOE G										WELL #: 807H										RRCID -> 281229										COMPL. DATE 07/25/2016										TOTAL DEPTH 7622										PERF. 7870 - 14570									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																						
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	948							Y	-0-						-0-																																						
07		948 X	-0-	-0-	-0-	-948								Y	-0-						-0-																																						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																						

BRISCOE R										WELL #: 227H										RRCID -> 281243										COMPL. DATE 06/29/2016										TOTAL DEPTH 7542										PERF. 7631 - 15359									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						11																																						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						11																																						
10	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2						Y	-0-						11																																						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						11																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						11																																						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						11																																						

BRISCOE R										WELL #: 225H										RRCID -> 281255										COMPL. DATE 07/02/2016										TOTAL DEPTH 7647										PERF. 7830 - 15238									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																						

BRISCOE R										WELL #: 237H										RRCID -> 281256										COMPL. DATE 09/11/2016										TOTAL DEPTH 7559										PERF. 7733 - 15328									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
09	14B2	EXT	129	-0-	-0-	129	129	2	1	127	2			Y	-0-						-0-																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-						-0-																																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-						-0-																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-						-0-																																						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	129							Y	NO RPT						-0-																																						

BRISCOE R										WELL #: 235H										RRCID -> 281257										COMPL. DATE 06/30/2016										TOTAL DEPTH 7640										PERF. 7827 - 15377									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA)														
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	99	1	2019	2	Y	404	399	0	23
						444	9							
09	3120 X	2358	-0-	-762	-0-	89	1	1818	2	Y	410	412	0	20
						451	9							
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	119	1	2605	2	Y	570	565	0	24
						627	9							
*11	3120 X	3050	-0-	-70	-0-	63	1	2496	2	Y	446	449	0	19
						491	9							
*12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	149	1	3198	2	Y	563	543	0	35
						619	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35
GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030														
08	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	1046	1	21047	2	Y	-0-			-0-
09	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	994	1	20412	2	Y	-0-			-0-
10	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	966	1	21269	2	Y	-0-			-0-
*11	21270 X	20451	-0-	-819	-0-	504	1	19947	2	Y	-0-			-0-
12	21979 X	20792	-0-	-1187	-0-	938	1	19854	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477														
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	Y	-0-			3
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-	239	1	4857	2	Y	-0-			3
10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	213	1	4704	2	Y	-0-			3
*11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	136	1	5352	2	Y	-0-			3
*12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	6010	2	Y	-0-			3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733														
*06	23490 X	21414	-0-	-2076	-0-	1063	1	20351	2	Y	-0-			-0-
07	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	1081	1	20949	2	Y	-0-			-0-
08	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	1068	1	21450	2	Y	-0-			-0-
09	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	1060	1	21739	2	Y	-0-			-0-
10	24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	1076	1	23649	2	Y	-0-			-0-
*11	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	559	1	22026	2	Y	-0-			-0-
12	23560 X	23235	-0-	-325	-0-	1050	1	22185	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613														
*06	17850 X	11414	-0-	-6436	-0-	567	1	10847	2	Y	-0-			-0-
07	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	653	1	12638	2	Y	-0-			-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	-0-			-0-
09	17520 X	12232	-0-	-5288	-0-	566	1	11666	2	Y	-0-			-0-
10	14260 X	13687	-0-	-573	-0-	595	1	13092	2	Y	-0-			-0-
*11	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	355	1	13971	2	Y	-0-			-0-
*12	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	773	1	16306	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B359H													RRCID -> 281472	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 9473 - 17794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*06	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	925	1	17738	2	Y	-0-			-0-			
07	20181 X	18572	-0-	-1609	-0-	912	1	17660	2	Y	-0-			-0-			
08	20181 X	16600	-0-	-3581	-0-	787	1	15813	2	Y	-0-			-0-			
09	19530 X	1914	-0-	-17616	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-			-0-			
10	20088 X	1442	-0-	-18646	-0-	62	1	1378	2	Y	2	2 0		-0-			
						2	9										
*11	18660 X	13447	-0-	-5213	-0-	333	1	13114	2	Y	-0-			-0-			
12	18569 X	13030	-0-	-5539	-0-	590	1	12440	2	Y	-0-			-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
GALVAN RANCH													WELL #: B859H	RRCID -> 281475	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 8767	PERF. 9252 - 17378
08	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	409	1	8221	2	Y	-0-			3			
09	15270 X	14814	-0-	-456	-0-	688	1	14126	2	Y	-0-			3			
10	15779 X	15553	-0-	-226	-0-	676	1	14877	2	Y	-0-			3			
*11	15270 X	3251	-0-	-12019	-0-	79	1	3172	2	Y	-0-			3			
12	15314 X	192	-0-	-15122	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			3			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3			
GALVAN RANCH													WELL #: A765H	RRCID -> 281758	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 8957	PERF. 9345 - 15190
08	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	564	1	11318	2	Y	26	27 0		1			
						29	9										
09	10950 X	10826	-0-	-124	-0-	502	1	10295	2	Y	26	26 0		1			
						29	9										
10	11315 X	10227	-0-	-1088	-0-	442	1	9739	2	Y	42	41 0		2			
						46	9										
*11	11520 X	11000	-0-	-520	-0-	272	1	10695	2	Y	30	31 0		1			
						33	9										
12	11904 X	10557	-0-	-1347	-0-	476	1	10039	2	Y	38	37 0		2			
						42	9										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2			
GALVAN RANCH													WELL #: A764H	RRCID -> 281760	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL DEPTH 8960	PERF. 9391 - 15495
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	308	1	6160	2	Y	14	14 0		1			
						15	9										
09	6960 X	6145	-0-	-815	-0-	287	1	5843	2	Y	14	14 0		1			
						15	9										
10	6572 X	6142	-0-	-430	-0-	265	1	5858	2	Y	17	17 0		1			
						19	9										
*11	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	160	1	6235	2	Y	15	15 0		1			
						17	9										
*12	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	326	1	6894	2	Y	24	23 0		2			
						26	9										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2			
GALVAN RANCH													WELL #: A364H	RRCID -> 281892	COMPL. DATE 11/06/2017	TOTAL DEPTH 9168	PERF. 9608 - 15481
*06	10830 X	9999	-0-	-831	-0-	495	1	9504	2	Y	-0-			-0-			
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	446	1	8638	2	Y	-0-			-0-			
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	2	Y	-0-			-0-			
09	10620 X	10487	-0-	-133	-0-	486	1	10001	2	Y	-0-			-0-			
10	10974 X	10493	-0-	-481	-0-	456	1	10037	2	Y	-0-			-0-			
*11	9990 X	5563	-0-	-4427	-0-	138	1	5425	2	Y	-0-			-0-			
12	10850 X	3175	-0-	-7675	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-			-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8933 - 13976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-									-0-
08	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	698	1	989	2	Y	-0-	15	0	-0-
						133	9				121	114	0	7
09	5430 X	1543	-0-	-3887	-0-	830	1	713	2	Y	-0-	7	0	-0-
10	4123 X	2733	-0-	-1390	-0-	656	1	1994	2	Y	75	72	0	3
						83	9							
*11	3990 X	803	-0-	-3187	-0-	94	1	709	2	Y	-0-	3	0	-0-
*12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1154	1	5158	2	Y	181	170	0	11
						199	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	654	1	13162	2	Y	128	128	0	7
						141	9							
09	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	628	1	12866	2	Y	124	125	0	6
						136	9							
10	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	687	1	15091	2	Y	128	129	0	5
						141	9							
*11	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	370	1	14583	2	Y	119	119	0	5
						131	9							
*12	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	659	1	13926	2	Y	130	126	0	8
						143	9						1	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
*06	9240 X	8879	-0-	-361	-0-	440	1	8439	2	Y	-0-			-0-
07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	438	1	8500	2	Y	-0-			-0-
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	390	1	7839	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
09	8880 X	8662	-0-	-218	-0-	399	1	8234	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
10	9176 X	8854	-0-	-322	-0-	383	1	8438	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
*11	8880 X	8571	-0-	-309	-0-	212	1	8327	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
12	8959 X	8912	-0-	-47	-0-	403	1	8472	2	Y	34	33	0	2
						37	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
08	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	405	1	8105	2	Y	82	82	0	5
						90	9							
09	9210 X	8744	-0-	-466	-0-	400	1	8248	2	Y	87	88	0	4
						96	9							
10	9300 X	8792	-0-	-508	-0-	377	1	8309	2	Y	96	96	0	4
						106	9							
*11	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	212	1	8291	2	Y	90	90	0	4
						99	9							
*12	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	490	1	10339	2	Y	126	121	0	8
						139	9						1	1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	193 1	3909 2	Y	2	2	0			-0-	
09	4110 X	3319	-0-	-791	-0-	155 1	3163 2	Y	1	1	0			-0-	
10	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	159 1	3487 2	Y	5	5	0			-0-	
*11	4110 X	3464	-0-	-646	-0-	84 1	3378 2	Y	2	2	0			-0-	
12	4092 X	2683	-0-	-1409	-0-	121 1	2558 2	Y	4	4	0			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821	
08	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	713 1	14340 2	Y	32	31	0			2	
09	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	624 1	12772 2	Y	84	82	0			4	
10	13795 X	10168	-0-	-3627	-0-	437 1	9658 2	Y	66	67	0			3	
*11	13350 X	11569	-0-	-1781	-0-	286 1	11260 2	Y	21	23	0			1	
12	13795 X	8897	-0-	-4898	-0-	403 1	8480 2	Y	13	13	0			1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	NO RPT					1	
GALVAN RANCH														WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043	
08	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	499 1	10048 2	Y	21	21	0			1	
09	11130 X	10309	-0-	-821	-0-	479 1	9806 2	Y	22	22	0			1	
10	10664 X	9766	-0-	-898	-0-	424 1	9317 2	Y	23	23	0			1	
*11	10320 X	9978	-0-	-342	-0-	246 1	9702 2	Y	27	27	0			1	
12	10664 X	9935	-0-	-729	-0-	448 1	9453 2	Y	31	30	0			2	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		Y	NO RPT					2	
GALVAN RANCH														WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100	
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	326 1	6551 2	Y	34	34	0			2	
09	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	531 1	10925 2	Y	67	66	0			3	
10	11532 X	9838	-0-	-1694	-0-	425 1	9350 2	Y	57	58	0			2	
*11	11160 X	9371	-0-	-1789	-0-	231 1	9085 2	Y	50	50	0			2	
12	11532 X	9931	-0-	-1601	-0-	448 1	9426 2	Y	52	51	0			3	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 9		Y	NO RPT					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	470	1	9441	2	Y	107	105	0	6
09	10380 X	9986	-0-	-394	-0-	118	9	9365	2	Y	150	149	0	7
10	10726 X	9833	-0-	-893	-0-	456	1	9230	2	Y	168	168	0	7
*11	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	165	9	9907	2	Y	208	205	0	9
*12	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	418	1	9845	2	Y	107	107	0	7
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	185	9			Y	NO RPT			7
						249	1							
						229	9							
						464	1							
						118	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)														
WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	282	1	5682	2	Y	243	243	0	14
09	7020 X	6002	-0-	-1018	-0-	267	9	5431	2	Y	279	279	0	14
10	7130 X	6607	-0-	-523	-0-	264	1	5953	2	Y	350	348	0	15
*11	6900 X	5822	-0-	-1078	-0-	307	9	5395	2	Y	264	267	0	11
12	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	269	1	5394	2	Y	232	226	0	15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	385	9			Y	NO RPT			15
						137	1							
						290	9							
						258	1							
						255	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)														
WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	265	1	5257	2	Y	370	374	0	21
09	9150 X	6036	-0-	-3114	-0-	407	9	5292	2	Y	440	438	0	22
10	9455 X	7214	-0-	-2241	-0-	260	1	6276	2	Y	591	587	0	25
*11	9150 X	7111	-0-	-2039	-0-	484	9	6345	2	Y	549	548	0	24
12	7347 X	7335	-0-	-12	-0-	288	1	6390	2	Y	584	566	0	37
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	650	9			Y	NO RPT			37
						162	1							
						604	9							
						303	1							
						642	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
08	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	2218	1	3135	2	Y	409	401	0	23
09	8550 X	4435	-0-	-4115	-0-	450	9	1855	2	Y	390	393	0	19
10	8370 X	6445	-0-	-1925	-0-	2151	1	4385	2	Y	561	555	0	24
*11	8100 X	5614	-0-	-2486	-0-	429	9	4221	2	Y	759	748	0	33
*12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1443	1	4848	2	Y	616	603	0	39
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	617	9			Y	NO RPT			39
						558	1							
						835	9							
						1085	1							
						678	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
08	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	1458	1	29308	2	Y	33	33	0	2
09	37620 X	29731	-0-	-7889	-0-	1380	1	28310	2	Y	37	37	0	2
10	36859 X	29769	-0-	-7090	-0-	1291	1	28435	2	Y	39	39	0	2
*11	34230 X	27611	-0-	-6619	-0-	682	1	26885	2	Y	40	40	0	2
12	33883 X	28140	-0-	-5743	-0-	1272	1	26816	2	Y	47	46	0	3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695														
08	96588 X	96588	-0-	-0-	-0-	4575	1	91919	2	Y	85	86	0	5
09	107010 X	88986	-0-	-18024	-0-	4129	1	84767	2	Y	82	83	0	4
10	107012 X	89609	-0-	-17403	-0-	3890	1	85616	2	Y	94	94	0	4
*11	96540 X	81922	-0-	-14618	-0-	2022	1	79804	2	Y	87	87	0	4
12	99758 X	81865	-0-	-17893	-0-	3698	1	78061	2	Y	96	93	0	6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	106	9			Y	NO RPT			6
GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936														
08	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	1072	1	21530	2	Y	14	14	0	1
09	22260 X	19907	-0-	-2353	-0-	925	1	18964	2	Y	16	16	0	1
10	23157 X	19029	-0-	-4128	-0-	826	1	18178	2	Y	23	23	0	1
*11	22410 X	21175	-0-	-1235	-0-	523	1	20650	2	Y	2	3	0	-0-
12	23157 X	21549	-0-	-1608	-0-	973	1	20546	2	Y	27	25	0	2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
08	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	1048	1	21105	2	Y	135	136	0	8
09	24720 X	20931	-0-	-3789	-0-	967	1	19824	2	Y	127	129	0	6
10	25544 X	21661	-0-	-3883	-0-	934	1	20575	2	Y	138	138	0	6
*11	22650 X	20378	-0-	-2272	-0-	498	1	19730	2	Y	136	136	0	6
12	22475 X	20869	-0-	-1606	-0-	935	1	19759	2	Y	159	154	0	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175	9			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: C412H																	
RRCID -> 283857																	
COMPL. DATE 02/15/2023																	
TOTAL DEPTH 8432																	
PERF. 9019 - 21585																	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-		1217	1	24510	2	Y	15	15	0	1	
								17	9								
09	24960	X	22799	-0-	-2161	-0-		1058	1	21717	2	Y	22	22	0	1	
								24	9								
10	25792	X	24091	-0-	-1701	-0-		1044	1	23001	2	Y	42	41	0	2	
								46	9								
*11	24960	X	22639	-0-	-2321	-0-		559	1	22028	2	Y	47	47	0	2	
								52	9								
12	25730	X	23158	-0-	-2572	-0-		1047	1	22064	2	Y	43	42	0	3	
								47	9								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			3	
BRISCOE GU7 STATE AR																	
WELL #: 347H																	
RRCID -> 283887																	
COMPL. DATE 05/11/2021																	
TOTAL DEPTH 8318																	
PERF. 8331 - 17418																	
08	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-		820	1	16475	2	Y	32	31	0	2	
								35	9								
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-		579	1	11876	2	Y	22	23	0	1	
								24	9								
10	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-		503	1	11090	2	Y	21	21	0	1	
								23	9								
*11	14040	X	11324	-0-	-2716	-0-		280	1	11022	2	Y	20	20	0	1	
								22	9								
12	14508	X	9103	-0-	-5405	-0-		410	1	8676	2	Y	15	15	0	1	
								17	9								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1	
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)																	
WELL #: 642H																	
RRCID -> 283889																	
COMPL. DATE 02/21/2018																	
TOTAL DEPTH 7671																	
PERF. 7666 - 16820																	
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-		156	1	3130	2	Y	175	176	0	10	
								193	9								
09	4170	X	1670	-0-	-2500	-0-		67	1	1368	2	Y	214	213	0	11	
								235	9								
10	4309	X	3089	-0-	-1220	-0-		119	1	2608	2	Y	329	326	0	14	
								362	9								
*11	4170	X	2775	-0-	-1395	-0-		60	1	2392	2	Y	294	294	0	1 1	
								323	9								
12	3658	X	2736	-0-	-922	-0-		108	1	2278	2	Y	318	308	0	3 1	
								350	9								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20	
BRISCOE GU6 STATE AR																	
WELL #: 342H																	
RRCID -> 283949																	
COMPL. DATE 02/12/2019																	
TOTAL DEPTH 8509																	
PERF. 8333 - 17898																	
*06	36360	X	35930	-0-	-430	-0-		1779	1	34151	2	Y	-0-			-0-	
								1029	1	19884	2	Y	-0-			-0-	
07	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-		1206	1	24258	2	Y	-0-			-0-	
								1028	1	21095	2	Y	-0-			-0-	
08	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-		922	1	20300	2	Y	-0-			-0-	
								460	1	18129	2	Y	1	1	0	-0-	
09	35940	X	22123	-0-	-13817	-0-		1	9								
								973	1	20570	2	Y	1	1	0	-0-	
10	37138	X	21222	-0-	-15916	-0-		1	9								
*11	35940	X	18590	-0-	-17350	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	25451	X	21544	-0-	-3907	-0-											
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
WELL #: C514H													RRCID -> 284234						
COMPL. DATE 12/04/2019													TOTAL DEPTH 8335						
PERF. 8895 - 20956																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	11627 X	11627	-0-		-0-	-0-		549	1	11036	2	Y	38	40	0			2	
09	15660 X	15241	-0-		-419	-0-		42	9	14461	2	Y	66	65	0			3	
10	16438 X	16438	-0-		-0-	-0-		707	1	15647	2	Y	74	74	0			3	
*11	16565 X	16565	-0-		-0-	-0-		73	9	16072	2	Y	76	76	0			3	
12	15748 X	15323	-0-		-425	-0-		81	9	14536	2	Y	90	86	0	1	1	6	
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		409	1			Y	NO RPT					6	
								84	9										
								688	1										
								99	9										
GALVAN RANCH													WELL #: C414H						
RRCID -> 284235													COMPL. DATE 01/23/2020						
TOTAL DEPTH 8449													PERF. 9076 - 21255						
08	36780 X	36780	-0-		-0-	-0-		1742	1	35030	2	Y	7	7	0			-0-	
09	35670 X	34218	-0-		-1452	-0-		8	9	32617	2	Y	11	10	0			1	
10	36859 X	31895	-0-		-4964	-0-		1589	1	30495	2	Y	14	14	0			1	
*11	35580 X	33324	-0-		-2256	-0-		12	9	32484	2	Y	14	14	0			1	
12	36766 X	34112	-0-		-2654	-0-		1385	1	32550	2	Y	17	17	0			1	
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		15	9			Y	NO RPT					1	
								825	1										
								1543	1										
								19	9										
GALVAN RANCH													WELL #: C513H						
RRCID -> 284274													COMPL. DATE 11/28/2019						
TOTAL DEPTH 8672													PERF. 8982 - 20996						
08	13882 X	13882	-0-		-0-	-0-		654	1	13170	2	Y	53	56	0			3	
09	17670 X	14731	-0-		-2939	-0-		58	9	13955	2	Y	86	85	0			4	
10	18259 X	15943	-0-		-2316	-0-		681	1	15143	2	Y	102	102	0			4	
*11	15480 X	9913	-0-		-5567	-0-		95	9	9599	2	Y	64	65	0			3	
*12	16053 X	16053	-0-		-0-	-0-		688	1	15198	2	Y	122	116	0	1	1	8	
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-		112	9			Y	NO RPT					8	
								244	1										
								70	9										
								721	1										
								134	9										
BRISCOE R (SA4)													WELL #: 717H						
RRCID -> 284423													COMPL. DATE 01/28/2019						
TOTAL DEPTH 6854													PERF. 7350 - 16949						
08	T. A.	5884	-0-		5884	13092		232	1	4671	2	Y	892	892	0	1	1	50	
09	T. A.	3739	-0-		3739	16831		981	9	3419	2	Y	140	182	0	1	1	7	
10	T. A.	3361	-0-		3361	20192		166	1	3159	2	Y	54	59	0			2	
*11	20192 X	-0-	-0-		-20192	-0-		154	9			Y	-0-	2	0			-0-	
12	7223 X	5080	-0-		-2143	-0-		143	1	4850	2	Y	-0-					-0-	
01	5890 X	NO RPT	-0-		-5890	-0-		59	9			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE B															
WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	298	1	5948	2	Y	177	178	0		10
09	8370 X	6152	-0-	-2218	-0-	195	9	5689	2	Y	170	172	0		8
10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	276	1	8991	2	Y	243	241	0		10
*11	8370 X	7681	-0-	-689	-0-	187	9	7207	2	Y	265	263	0	1 1	11
*12	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	409	1	8318	2	Y	488	466	0	2 1	31
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	267	9			Y	NO RPT				31
						182	1								
						292	9								
						397	1								
						537	9								
BRISCOE B														WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	142	-0-	142	142	4	1	136	2	Y	2	2	0		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	142	2	9			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R (SA3)														WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093	
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	981	2	Y	211	208	0		12
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	232	9	1087	2	Y	217	218	0		11
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	Y	48	57	0		2
*11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	239	9			Y	-0-	2	0		-0-
12	1023 N	507	-0-	-516	-0-	65	1	484	2	Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	9			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE B														WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195	
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	265	1	5279	2	Y	142	139	0		8
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	156	9	4536	2	Y	142	143	0		7
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	222	1	5772	2	Y	165	165	0		7
*11	5520 X	4984	-0-	-536	-0-	156	9	4731	2	Y	121	123	0		5
12	5704 X	4364	-0-	-1340	-0-	262	1	4043	2	Y	116	113	0	1 1	7
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182	9			Y	NO RPT				7
						120	1								
						133	9								
						193	1								
						128	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C413H														
RRCID -> 284692														
COMPL. DATE 01/21/2020														
TOTAL DEPTH 8515														
PERF. 9164 - 21316														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	1277 1	25640	2	Y	3	3	0	-0-
							3 9							
09	33462	X	33462	-0-	-0-	-0-	1554 1	31898	2	Y	9	9	0	-0-
							10 9							
10	34007	X	33637	-0-	-370	-0-	1462 1	32165	2	Y	9	9	0	-0-
							10 9							
*11	31680	X	31488	-0-	-192	-0-	780 1	30693	2	Y	14	13	0	1
							15 9							
12	34565	X	32319	-0-	-2246	-0-	1464 1	30838	2	Y	15	15	0	1
							17 9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
BRISCOE B														
WELL #: 333H														
RRCID -> 284731														
COMPL. DATE 09/28/2018														
TOTAL DEPTH 7239														
PERF. 7587 - 17306														
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	177 1	3602	2	Y	220	225	0	12
							242 9							
09	5160	X	3318	-0-	-1842	-0-	147 1	3031	2	Y	127	133	0	6
							140 9							
10	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	171 1	3783	2	Y	170	169	0	7
							187 9							
*11	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	96 1	3741	2	Y	166	165	0	7
							183 9					1	1	
12	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	194 1	4136	2	Y	248	237	0	16
							273 9					2	1	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
BRISCOE B														
WELL #: 342H														
RRCID -> 284936														
COMPL. DATE 09/30/2018														
TOTAL DEPTH 7308														
PERF. 7092 - 17534														
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	226 1	4604	2	Y	57	56	0	3
							63 9							
09	4290	X	3883	-0-	-407	-0-	175 1	3580	2	Y	116	113	0	6
							128 9							
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	229 1	5015	2	Y	164	163	0	7
							180 9							
*11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	115 1	4593	2	Y	205	203	0	9
							226 9							
12	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	192 1	4031	2	Y	108	108	0	7
							119 9					2	1	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
BRISCOE B														
WELL #: 302H														
RRCID -> 285047														
COMPL. DATE 10/14/2018														
TOTAL DEPTH 7286														
PERF. 7280 - 15583														
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150 1	2984	2	Y	108	107	0	6
							119 9							
09	4080	X	2697	-0-	-1383	-0-	119 1	2475	2	Y	94	95	0	5
							103 9							
10	4216	X	2111	-0-	-2105	-0-	86 1	1939	2	Y	78	80	0	3
							86 9							
*11	4080	X	2532	-0-	-1548	-0-	60 1	2386	2	Y	78	78	0	3
							86 9							
12	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	91 1	1899	2	Y	81	78	0	5
							89 9					1	1	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018, 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8750 - 16405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-		1076 1		21644 2	Y	-0-					-0-
09	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-		1165 1		23895 2	Y	15	14	0			1
							17 9									
10	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-		1101 1		24243 2	Y	-0-	1	0			-0-
*11	25733 X	25733	-0-	-0-	-0-		636 1		25097 2	Y	-0-					-0-
*12	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-		1176 1		24829 2	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8707 - 16356				
08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-		593 1		11925 2	Y	-0-					-0-
09	10500 X	6109	-0-	-4391	-0-		283 1		5826 2	Y	-0-					-0-
10	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-		604 1		13339 2	Y	-0-					-0-
*11	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-		314 1		12388 2	Y	-0-					-0-
12	12524 X	11499	-0-	-1025	-0-		519 1		10980 2	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8850 - 16698				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	31860 X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	-0-					-0-
10	32922 X	-0-	-0-	-32922	-0-					Y	-0-					-0-
11	31290 X	-0-	-0-	-31290	-0-					Y	-0-					-0-
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8613 - 18059				
08	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-		652 1		13090 2	Y	-0-					-0-
09	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-		673 1		13828 2	Y	-0-					-0-
10	13299 X	10610	-0-	-2689	-0-		463 1		10147 2	Y	-0-					-0-
*11	13290 X	11309	-0-	-1981	-0-		280 1		11029 2	Y	-0-					-0-
12	14973 X	12644	-0-	-2329	-0-		572 1		12072 2	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE R (SA18)				WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7898 - 23273				
08	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-		1077 1		21662 2	Y	437	439	0	1	1	24
							481 9									
09	24990 X	21815	-0-	-3175	-0-		992 1		20339 2	Y	440	441	0	1	1	22
							484 9									
10	25823 X	23302	-0-	-2521	-0-		991 1		21825 2	Y	442	444	0	1	1	19
							486 9									
*11	24990 X	23590	-0-	-1400	-0-		574 1		22601 2	Y	377	379	0	1	1	16
							415 9									
*12	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-		1107 1		23369 2	Y	515	496	0	3	1	32
							567 9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA17)														
WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-		847 1	17039 2	Y	371	374 0	1 1		21
09	20610 X	17053	-0-	-3557	-0-		408 9	15818 2	Y	424	423 0	1 1		21
10	21297 X	17980	-0-	-3317	-0-		769 1	16837 2	Y	344	349 0	1 1		15
*11	20610 X	17760	-0-	-2850	-0-		466 9	17019 2	Y	281	283 0	1 1		12
*12	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-		765 1	21355 2	Y	518	495 0	2 1		33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		378 9		Y	NO RPT				33
							432 1							
							309 9							
							1011 1							
							570 9							
BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
08	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-		409 1	8229 2	Y	347	345 0			19
09	10020 X	8137	-0-	-1883	-0-		382 9	7436 2	Y	308	311 0	1 1		15
10	10230 X	9558	-0-	-672	-0-		362 1	8893 2	Y	237	241 0	1 1		10
*11	9900 X	7578	-0-	-2322	-0-		339 9	7055 2	Y	312	308 0	1 1		13
12	9021 X	8551	-0-	-470	-0-		404 1	7838 2	Y	310	301 0	3 1		19
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		261 9		Y	NO RPT				19
							180 1							
							343 9							
							372 1							
							341 9							
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-		320 1	6423 2	Y	173	175 0			10
09	7680 X	4806	-0-	-2874	-0-		190 9	4428 2	Y	150	153 0			7
10	9083 X	8936	-0-	-147	-0-		213 1	8253 2	Y	280	275 0			12
*11	8790 X	7181	-0-	-1609	-0-		165 9	6770 2	Y	217	219 0	1 1		9
12	9083 X	7659	-0-	-1424	-0-		375 1	7043 2	Y	255	246 0	2 1		16
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		308 9		Y	NO RPT				16
							172 1							
							239 9							
							335 1							
							281 9							
BRISCOE R														
WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897														
08	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-		474 1	9517 2	Y	123	118 0			7
09	12030 X	9719	-0-	-2311	-0-		135 9	8911 2	Y	340	330 0			17
10	11935 X	11275	-0-	-660	-0-		434 1	10375 2	Y	392	391 0	1 1		17
*11	11550 X	10892	-0-	-658	-0-		374 9	10340 2	Y	264	269 0	1 1		11
*12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-		469 1	9672 2	Y	285	276 0	2 1		18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		431 9		Y	NO RPT				18
							262 1							
							290 9							
							460 1							
							314 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018.200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7755 - 16867						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	385	1 9	7744	2	Y	343	347	0			19
09	9990 X	8108	-0-	-1882	-0-	377	1 9	7329	2	Y	383	382	0	1	1	19
10	10323 X	9166	-0-	-1157	-0-	358	1 9	8340	2	Y	406	407	0	1	1	17
*11	9990 X	8882	-0-	-1108	-0-	421	1 9	8233	2	Y	400	399	0	1	1	17
12	9176 X	8889	-0-	-287	-0-	379	1 9	8054	2	Y	413	400	0	4	1	26
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	447	1 9			Y	NO RPT					26
BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 8134 - 18832						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	52	-0-	52	53	52	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	23156	-0-	23156	23209	1025	1 9	21690	2	Y	401	376	0			25
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23209	441				Y	NO RPT					25
BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 8124 - 17030						
08	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	746	1 9	15001	2	Y	346	347	0			19
09	18330 X	14967	-0-	-3363	-0-	381	1 9	13890	2	Y	362	362	0	1	1	18
10	18941 X	10999	-0-	-7942	-0-	679	1 9	10299	2	Y	212	220	0	1	1	9
*11	16770 X	13714	-0-	-3056	-0-	398	1 9	13108	2	Y	248	245	0	1	1	11
12	16616 X	16369	-0-	-247	-0-	467	1 9	15289	2	Y	323	312	0	2	1	20
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233	1 9			Y	NO RPT					20
BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 8233 - 17718						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2 EXT	8786	-0-	8786	8786	204	1 9	8045	2	Y	488	471	0			21
12	14B2 EXT	9086	-0-	9086	17872	537	1 9	7007	2	Y	1589	1506	0	4	1	100
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17872	331				Y	NO RPT					100
BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7541 - 20900						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA9)															
WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*11	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	237	1	9352	2	Y	1334	1277	0		57
						1467	9								
*12	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	353	1	7484	2	Y	1142	1115	0	12 1	72
						1256	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				72
BRISCOE R (SA11)														WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036	
08	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	566	1	11368	2	Y	341	337	0		19
						375	9								
09	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	536	1	10996	2	Y	425	422	0	1 1	21
						468	9								
10	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	546	1	12033	2	Y	431	433	0	1 1	18
						474	9								
*11	11910 X	10647	-0-	-1263	-0-	252	1	10009	2	Y	351	353	0	1 1	15
						386	9								
12	12400 X	9941	-0-	-2459	-0-	433	1	9130	2	Y	344	334	0	3 1	22
						378	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
BRISCOE R (SA21) STATE														WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027	
08	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	631	1	12700	2	Y	-0-				-0-
09	12870 X	11949	-0-	-921	-0-	555	1	11394	2	Y	-0-				-0-
10	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	582	1	12823	2	Y	-0-				-0-
*11	12900 X	12091	-0-	-809	-0-	300	1	11791	2	Y	-0-				-0-
12	13330 X	12507	-0-	-823	-0-	566	1	11941	2	Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R (SA19) STATE														WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245	
08	30441 X	30441	-0-	-0-	-0-	1443	1	28969	2	Y	26	26	0		1
						29	9								
09	30840 X	29408	-0-	-1432	-0-	1367	1	28011	2	Y	27	27	0		1
						30	9								
10	31868 X	30614	-0-	-1254	-0-	1327	1	29257	2	Y	27	27	0		1
						30	9								
*11	30510 X	28606	-0-	-1904	-0-	706	1	27869	2	Y	28	28	0		1
						31	9								
12	31527 X	29842	-0-	-1685	-0-	1350	1	28458	2	Y	31	30	0		2
						34	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
BRISCOE R (SA20) STATE														WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422	
08	24150 X	24150	-0-	-0-	-0-	1137	1	22820	2	Y	175	175	0		10
						193	9								
09	24060 X	23411	-0-	-649	-0-	1079	1	22136	2	Y	178	179	0		9
						196	9								
10	24800 X	24272	-0-	-528	-0-	1044	1	23019	2	Y	190	191	0		8
						209	9								
*11	23880 X	22766	-0-	-1114	-0-	559	1	22011	2	Y	178	177	0	1 1	8
						196	9								
12	24676 X	23750	-0-	-926	-0-	1064	1	22462	2	Y	204	197	0	2 1	13
						224	9								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA10)														
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	86 1	1724 2	Y	77	78 0				4
09	2250 X	1801	-0-	-449	-0-	85 9	1624 2	Y	88	88 0				4
10	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	80 1	1809 2	Y	107	106 0				5
*11	2130 X	1802	-0-	-328	-0-	97 9	1668 2	Y	84	85 0				4
12	2046 X	1848	-0-	-198	-0-	83 1	1695 2	Y	65	64 0	1 1			4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118 9		Y	NO RPT					4
						42 1								
						92 9								
						81 1								
						72 9								
BRISCOE R (SA8)														
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
08	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	611 1	12269 2	Y	600	602 0	1 1			33
09	21240 X	12966	-0-	-8274	-0-	660 9	11663 2	Y	670	669 0	1 1			33
10	21948 X	13787	-0-	-8161	-0-	566 1	12338 2	Y	807	805 0	1 1			34
*11	20130 X	17047	-0-	-3083	-0-	737 9	15523 2	Y	1026	1013 0	3 1			44
12	13547 X	13214	-0-	-333	-0-	561 1	11807 2	Y	771	758 0	9 1			48
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	888 9		Y	NO RPT					48
						395 1								
						1129 9								
						559 1								
						848 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
08	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	1050 1	21127 2	Y	1	1 0				-0-
09	22710 X	20327	-0-	-2383	-0-	1 9	19380 2	Y	2	2 0				-0-
10	23467 X	20240	-0-	-3227	-0-	945 1	19357 2	Y	3	3 0				-0-
*11	22440 X	18516	-0-	-3924	-0-	2 9	18056 2	Y	3	3 0				-0-
12	22537 X	19178	-0-	-3359	-0-	880 1	18304 2	Y	5	5 0				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT					-0-
						457 1								
						868 1								
						6 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
08	21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	1007 1	20214 2	Y	94	95 0				5
09	21750 X	20134	-0-	-1616	-0-	103 9	19087 2	Y	107	107 0				5
10	22134 X	20631	-0-	-1503	-0-	929 1	19607 2	Y	120	120 0				5
*11	21150 X	19569	-0-	-1581	-0-	118 9	18960 2	Y	116	116 0				5
12	21762 X	20200	-0-	-1562	-0-	892 1	19143 2	Y	137	132 0	1 1			9
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132 9		Y	NO RPT					9
						481 1								
						128 9								
						906 1								
						151 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	10833	-0-	10833	32379	514	1	10301	2	Y	16	18	0	1
09	T. A.	1487	-0-	1487	33866	18	9	1412	2	Y	6	7	0	-0-
10	33925 X	59	-0-	-33866	-0-	68	1			Y	-0-			-0-
11	11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-	7	9			Y	-0-			-0-
12	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
01	10585 X	NO RPT	-0-	-10585	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	1161	1	23812	2	Y	453	431	0	22
10	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	498	9	15125	2	Y	235	246	0	10
*11	29945 X	29945	-0-	-0-	-0-	687	1	28773	2	Y	404	396	0	17
*12	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	259	9	29056	2	Y	510	491	0	32
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	728	1			Y	NO RPT			32
						444	9							
						1377	1							
						561	9							
SAN AMBROSIA F (SA23)														
WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195														
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	Y	531	540	0	30
09	4290 X	3844	-0-	-446	-0-	584	9	2969	2	Y	662	658	0	33
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	147	1	3989	2	Y	964	955	0	41
*11	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	728	9	3528	2	Y	750	756	0	32
12	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	181	1	2553	2	Y	821	794	0	52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060	9			Y	NO RPT			52
						86	1							
						825	9							
						123	1							
						903	9							
SAN AMBROSIA F (SA24)														
WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617														
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	67	79	0	4
09	2730 X	192	-0-	-2538	-0-	74	9	159	2	Y	23	26	0	1
10	2883 X	923	-0-	-1960	-0-	8	1	758	2	Y	117	113	0	5
*11	2790 X	652	-0-	-2138	-0-	25	9	497	2	Y	131	130	0	6
12	2883 X	526	-0-	-2357	-0-	36	1	365	2	Y	133	130	0	8
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129	9			Y	NO RPT			8
						11	1							
						144	9							
						15	1							
						146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON (SA1) STATE														
WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	52655 X	52655	-0-	-0-	-0-	2496	1	50157	2	Y	2	2	0	-0-
09	49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	2279	1	46797	2	Y	3	3	0	-0-
10	49600 X	49200	-0-	-400	-0-	2137	1	47057	2	Y	5	5	0	-0-
*11	50190 X	45634	-0-	-4556	-0-	1129	1	44498	2	Y	6	6	0	-0-
12	51863 X	47923	-0-	-3940	-0-	2167	1	45749	2	Y	6	6	0	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	825	1	16959	2	Y	611	581	0	-30
10	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	1057	1	23254	2	Y	1057	1041	0	45
*11	3000 N	17491	-0-	14491	14491	1163	1	16369	2	Y	643	657	0	28
*12	34491 X	20000	-0-	-14491	-0-	415	1	18123	2	Y	925	889	0	58
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	707	1			Y	NO RPT			58
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	201	1	4082	2	Y	664	675	0	37
09	7050 X	4148	-0-	-2902	-0-	730	1	3377	2	Y	551	560	0	27
10	7285 X	5563	-0-	-1722	-0-	165	1	4379	2	Y	896	884	0	38
*11	7050 X	4996	-0-	-2054	-0-	606	1	4068	2	Y	746	749	0	32
12	6076 X	4906	-0-	-1170	-0-	198	1	3949	2	Y	700	681	0	44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	986	1			Y	NO RPT			44
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223														
08	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	919	1	18463	2	Y	668	660	0	37
09	19830 X	16571	-0-	-3259	-0-	735	1	15164	2	Y	608	614	0	30
10	22103 X	17753	-0-	-4350	-0-	738	1	16219	2	Y	726	724	0	31
*11	21390 X	14581	-0-	-6809	-0-	669	1	13630	2	Y	553	558	0	24
12	22103 X	17033	-0-	-5070	-0-	735	1	15571	2	Y	658	636	0	41
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	799	1			Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA6)														
WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	10493	2	Y	-0-	250	0	-0-
09	16020 X	11294	-0-	-4726	-0-	289	9	10991	2	Y	263	309	0	13
10	16492 X	11831	-0-	-4661	-0-	499	1	6259	2	Y	310	1	1	13
*11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	341	9	13903	2	Y	234	236	0	10
*12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	161	1	555	2	Y	528	2	1	35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	257	9			Y	NO RPT			35
						657	1							
						611	9							
BRISCOE G (SA5)														
WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632														
08	T. A.	43116	-0-	43116	53221	1975	1	39666	2	Y	1341	1281	0	75
09	T. A.	26069	-0-	26069	79290	1475	9	23829	2	Y	981	1006	0	48
10	T. A.	24099	-0-	24099	103389	1161	1	22156	2	Y	853	863	0	36
*11	124276 X	20887	-0-	-103389	-0-	1079	9	19601	2	Y	718	720	0	31
12	43121 X	21022	-0-	-22099	-0-	1005	1	19267	2	Y	764	741	0	48
01	31091 X	NO RPT	-0-	-31091	-0-	938	9			Y	NO RPT			48
						496	1							
						790	9							
						915	1							
						840	9							
BRISCOE G (SA7)														
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	589	1	11827	2	Y	516	508	0	29
09	12870 X	11843	-0-	-1027	-0-	568	9	10696	2	Y	570	570	0	28
10	14043 X	13606	-0-	-437	-0-	520	1	12278	2	Y	701	698	0	30
*11	13590 X	12337	-0-	-1253	-0-	627	9	11393	2	Y	595	597	0	26
12	14043 X	13300	-0-	-743	-0-	557	1	11951	2	Y	712	688	0	45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	771	9			Y	NO RPT			45
						289	1							
						655	9							
						566	1							
						783	9							
BRISCOE G (SA4)														
WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
08	T. A.	36344	-0-	36344	43366	1680	1	33774	2	Y	809	772	0	45
09	T. A.	21266	-0-	21266	64632	890	9	19535	2	Y	709	718	0	35
10	T. A.	19812	-0-	19812	84444	951	1	18391	2	Y	532	542	0	23
*11	100860 X	16416	-0-	-84444	-0-	780	9	15542	2	Y	434	436	0	19
12	36332 X	16715	-0-	-19617	-0-	836	1	15443	2	Y	493	477	0	31
01	34682 X	NO RPT	-0-	-34682	-0-	585	9			Y	NO RPT			31
						397	1							
						477	9							
						730	1							
						542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-		1110 1	22355 2	Y	194	195 0			11
							213 9							
09	25410 X	23932	-0-	-1478	-0-		1102 1	22603 2	Y	206	207 0			10
							227 9							
10	25389 X	24836	-0-	-553	-0-		1069 1	23529 2	Y	216	217 0			9
							238 9							
*11	23760 X	22538	-0-	-1222	-0-		551 1	21754 2	Y	212	211 0	1 1		9
							233 9							
12	24738 X	24262	-0-	-476	-0-		1086 1	22891 2	Y	259	250 0	2 1		16
							285 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				16
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
08	27707 X	27707	-0-	-0-	-0-		1300 1	26115 2	Y	265	268 0			15
							292 9							
09	28590 X	26431	-0-	-2159	-0-		1216 1	24915 2	Y	273	275 0			13
							300 9							
10	29326 X	26988	-0-	-2338	-0-		1159 1	25507 2	Y	293	293 0	1 1		12
							322 9							
*11	27690 X	24867	-0-	-2823	-0-		607 1	23950 2	Y	282	281 0	1 1		12
							310 9							
12	28613 X	26432	-0-	-2181	-0-		1180 1	24872 2	Y	345	333 0	2 1		22
							380 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
BRISCOE R (SA23)														
WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
08	28984 X	28984	-0-	-0-	-0-		1359 1	27347 2	Y	253	253 0			14
							278 9							
09	29220 X	28069	-0-	-1151	-0-		1290 1	26484 2	Y	268	269 0			13
							295 9							
10	30938 X	28594	-0-	-2344	-0-		1230 1	27109 2	Y	232	234 0	1 1		10
							255 9							
*11	29940 X	26002	-0-	-3938	-0-		636 1	25129 2	Y	215	215 0	1 1		9
							237 9							
12	30938 X	29271	-0-	-1667	-0-		1310 1	27666 2	Y	268	258 0	2 1		17
							295 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
GALVAN RANCH														
WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383														
08	50851 X	50851	-0-	-0-	-0-		2412 1	48439 2	Y	-0-				-0-
09	50100 X	48220	-0-	-1880	-0-		2242 1	45978 2	Y	-0-				-0-
10	51739 X	49032	-0-	-2707	-0-		2129 1	46903 2	Y	-0-				-0-
*11	50070 X	45736	-0-	-4334	-0-		1131 1	44605 2	Y	-0-				-0-
12	51739 X	47103	-0-	-4636	-0-		2132 1	44971 2	Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	77961 X	77961	-0-	-0-	-0-	3695	1	74265	2	Y	1	1	0	-0-
09	81960 X	73143	-0-	-8817	-0-	3398	1	69744	2	Y	1	1	0	-0-
10	82460 X	74483	-0-	-7977	-0-	3238	1	71244	2	Y	1	1	0	-0-
*11	77670 X	69374	-0-	-8296	-0-	1715	1	67658	2	Y	1	1	0	-0-
12	79732 X	71369	-0-	-8363	-0-	3227	1	68141	2	Y	1	1	0	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397														
08	43343 X	43343	-0-	-0-	-0-	2055	1	41286	2	Y	2	2	0	-0-
09	48000 X	42664	-0-	-5336	-0-	1981	1	40683	2	Y	-0-			-0-
10	49600 X	46426	-0-	-3174	-0-	2017	1	44409	2	Y	-0-			-0-
*11	46440 X	43710	-0-	-2730	-0-	1080	1	42630	2	Y	-0-			-0-
12	47554 X	44845	-0-	-2709	-0-	2027	1	42817	2	Y	1	1	0	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847														
08	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	1877	1	37716	2	Y	148	149	0	8
09	42690 X	37966	-0-	-4724	-0-	1757	1	36055	2	Y	140	141	0	7
10	42780 X	39088	-0-	-3692	-0-	1693	1	37224	2	Y	155	155	0	7
*11	41160 X	36602	-0-	-4558	-0-	901	1	35540	2	Y	146	147	0	6
12	40176 X	38183	-0-	-1993	-0-	1717	1	36286	2	Y	164	159	0	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	79140 X	-0-	-0-	-79140	-0-					Y	-0-			-0-
10	79825 X	17834	-0-	-61991	-0-	773	1	17061	2	Y	-0-			-0-
*11	76260 X	58871	-0-	-17389	-0-	1457	1	57414	2	Y	-0-			-0-
*12	55871 X	55871	-0-	-0-	-0-	2527	1	53344	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128														
08	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	312	1	6233	2	Y	1065	1069	0	59
09	8670 X	7078	-0-	-1592	-0-	1172	1	5610	2	Y	1087	1091	0	53
10	8959 X	8088	-0-	-871	-0-	272	1	6497	2	Y	1180	1181	0	50
*11	8670 X	7447	-0-	-1223	-0-	1196	1	6219	2	Y	972	976	0	42
12	8370 X	7773	-0-	-597	-0-	293	1	6311	2	Y	1055	1022	0	66
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1298	1			Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE A				WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8230 - 15091				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	327	1	6584	2	Y	1172	1173	0	1	1	65
09	8550 X	7563	-0-	-987	-0-	1289	9	5969	2	Y	1184	1189	0	2	1	58
10	8835 X	8524	-0-	-311	-0-	292	1	6811	2	Y	1277	1278	0	3	1	54
*11	8550 X	7913	-0-	-637	-0-	1302	9	6561	2	Y	1077	1081	0	4	1	46
12	8835 X	8184	-0-	-651	-0-	308	1	6593	2	Y	1163	1127	0	9	1	73
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1405	9			Y	NO RPT					73
						167	1									
						1185	9									
						312	1									
						1279	9									
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)				WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7703 - 15426				
08	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	351	1	7064	2	Y	1157	1152	0	1	1	71
09	9750 X	8141	-0-	-1609	-0-	1273	9	6575	2	Y	1130	1138	0	2	1	61
10	9300 X	8574	-0-	-726	-0-	323	1	6973	2	Y	1169	1174	0	3	1	53
*11	8700 X	7912	-0-	-788	-0-	1243	9	6608	2	Y	1033	1034	0	4	1	48
12	8680 X	8031	-0-	-649	-0-	315	1	6577	2	Y	1039	1009	0	10	1	68
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1286	9			Y	NO RPT					68
						168	1									
						1136	9									
						311	1									
						1143	9									
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)				WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7776 - 15644				
08	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	392	1	7867	2	Y	1180	1178	0	2	1	73
09	9780 X	9188	-0-	-592	-0-	1298	9	7516	2	Y	1186	1193	0	2	1	64
10	10106 X	9620	-0-	-486	-0-	367	1	7896	2	Y	1243	1247	0	3	1	57
*11	9690 X	8687	-0-	-1003	-0-	1305	9	7277	2	Y	1115	1117	0	4	1	51
12	9765 X	9152	-0-	-613	-0-	357	1	7541	2	Y	1139	1104	0	11	1	75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1367	9			Y	NO RPT					75
						183	1									
						1227	9									
						358	1									
						1253	9									
GALVAN RANCH				WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9181 - 20035				
*06	127200 X	110864	-0-	-16336	-0-	5492	1	105372	2	Y	-0-					-0-
07	90747 X	90747	-0-	-0-	-0-	4457	1	86290	2	Y	-0-					-0-
08	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	4098	1	82339	2	Y	-0-					-0-
09	129000 X	120327	-0-	-8673	-0-	5592	1	114735	2	Y	-0-					-0-
10	125333 X	119063	-0-	-6270	-0-	5173	1	113890	2	Y	-0-					-0-
*11	110850 X	108643	-0-	-2207	-0-	2686	1	105957	2	Y	-0-					-0-
12	124341 X	112189	-0-	-12152	-0-	5073	1	107116	2	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA C				WELL #: 39M		RRCID -> 295260		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6577		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA33)														
WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	402	1	8046	2	Y	904	901	0	56
						994	9							
09	11550 X	8679	-0-	-2871	-0-	358	1	7375	2	Y	860	868	0	46
						946	9							
10	10788 X	9719	-0-	-1069	-0-	376	1	8267	2	Y	978	977	0	45
						1076	9							
*11	9390 X	8721	-0-	-669	-0-	195	1	7666	2	Y	782	788	0	36
						860	9							
12	9455 X	8444	-0-	-1011	-0-	338	1	7197	2	Y	826	801	0	54
						909	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
BRISCOE C (SA22) STATE														
WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232														
08	53193 X	53193	-0-	-0-	-0-	2374	1	47695	2	Y	2840	2861	0	175
						3124	9							
09	63000 X	51345	-0-	-11655	-0-	2231	1	45730	2	Y	3076	3081	0	165
						3384	9							
10	62093 X	48132	-0-	-13961	-0-	1970	1	43366	2	Y	2542	2584	0	116
						2796	9							
*11	57180 X	46678	-0-	-10502	-0-	1078	1	42532	2	Y	2789	2767	0	129
						3068	9							
12	56823 X	47729	-0-	-9094	-0-	2019	1	42588	2	Y	2838	2754	0	187
						3122	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
BRISCOE A														
WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101														
08	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	7195	2	Y	1582	1580	0	88
						1740	9							
09	11310 X	8377	-0-	-2933	-0-	310	1	6386	2	Y	1528	1539	0	75
						1681	9							
10	11191 X	9759	-0-	-1432	-0-	342	1	7559	2	Y	1689	1689	0	72
						1858	9							
*11	10830 X	8573	-0-	-2257	-0-	173	1	6874	2	Y	1387	1394	0	60
						1526	9							
12	10354 X	8886	-0-	-1468	-0-	327	1	6906	2	Y	1503	1457	0	94
						1653	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
BRISCOE A														
WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216														
08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	326	1	6556	2	Y	1390	1395	0	77
						1529	9							
09	9840 X	7634	-0-	-2206	-0-	284	1	5829	2	Y	1383	1390	0	68
						1521	9							
10	10168 X	8788	-0-	-1380	-0-	305	1	6730	2	Y	1594	1591	0	68
						1753	9							
*11	9840 X	7866	-0-	-1974	-0-	161	1	6247	2	Y	1325	1331	0	57
						1458	9							
12	9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	302	1	6352	2	Y	1484	1436	0	93
						1632	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997										
BRISCOE G				WELL #: 773H		RRCID -> 297496		COMPL. DATE 01/06/2025		TOTAL DEPTH 7709 PERF.10400 - 19400				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	84077 X	84077	-0-	-0-	-0-	3807	1	76472	2	Y	3453	3466	0	213
						3798	9							
09	117990 X	77205	-0-	-40785	-0-	3419	1	70171	2	Y	3286	3317	0	176
						3615	9							
10	109430 X	75460	-0-	-33970	-0-	3099	1	68175	2	Y	3805	3799	0	174
						4186	9							
*11	97590 X	71081	-0-	-26509	-0-	1665	1	65729	2	Y	3352	3358	0	155
						3687	9							
12	89063 X	70384	-0-	-18679	-0-	3021	1	63814	2	Y	3226	3137	0	212
						3549	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			212
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE				WELL #: 853H		RRCID -> 298502		COMPL. DATE 06/24/2025		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459				
08	192643 X	100888	-0-	-91755	-0-	3665	1	73630	2	N	21448	21423	0	1321
						23593	9							
09	84090 X	70635	-0-	-13455	-0-	2528	1	51918	2	N	14717	15211	0	790
						16189	9							
10	86893 X	57922	-0-	-28971	-0-	1946	1	42866	2	N	11918	12128	0	545
						13110	9							
*11	84090 X	43880	-0-	-40210	-0-	840	1	33126	2	N	9013	9100	0	416
						9914	9							
12	86893 X	46449	-0-	-40444	-0-	1344	1	28370	2	N	15214	15182	0	448
						16735	9							
01	86893 X	NO RPT	-0-	-86893	-0-					N	NO RPT			448
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE				WELL #: 893H		RRCID -> 298871		COMPL. DATE 06/21/2025		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034				
08	257778 X	133070	-0-	-124708	-0-	4736	1	95160	2	N	30158	29991	0	1857
						33174	9							
09	97038 X	97038	-0-	-0-	-0-	3487	1	71537	2	N	20013	20744	0	1074
						22014	9							
10	90737 X	85153	-0-	-5584	-0-	2907	1	64017	2	N	16572	16841	0	758
						18229	9							
*11	87810 X	64480	-0-	-23330	-0-	1272	1	50174	2	N	11849	12003	0	546
						13034	9							
12	90737 X	58278	-0-	-32459	-0-	2104	1	44406	2	N	10698	10929	0	315
						11768	9							
01	90737 X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					N	NO RPT			315
SAN AMBROSIA F (SA41)				WELL #: 1002H		RRCID -> 298901		COMPL. DATE 04/15/2025		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249				
08	110329 X	69452	-0-	-40877	-0-	2846	1	57153	2	Y	8594	8734	0	529
						9453	9							
09	106770 X	57757	-0-	-49013	-0-	2331	1	47846	2	Y	6891	7035	0	370
						7580	9							
10	110329 X	66005	-0-	-44324	-0-	2509	1	55200	2	Y	7542	7551	0	345
						8296	9							
*11	98550 X	52793	-0-	-45757	-0-	1156	1	45579	2	Y	5507	5572	0	254
						6058	9							
*12	85653 X	50342	-0-	-35311	-0-	2017	1	42561	2	Y	5240	5097	0	345
						5764	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			345

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	SHUT IN	254793	-0-	254793	464245	11911	1	239312	2	N	3245	3205 0	3 1	181
09	590932 X	126687	-0-	-464245	-0-	3570	9	117753	2	N	2905	2938 0	5 1	143
10	291245 X	253602	-0-	-37643	-0-	5738	1	238803	2	N	3590	3575 0	6 1	152
*11	246570 X	230948	-0-	-15622	-0-	3196	9	222253	2	N	2781	2802 0	12 1	119
12	254789 X	248465	-0-	-6324	-0-	10850	1	234674	2	N	2431	2373 0	24 1	153
01	254789 X	NO RPT	-0-	-254789	-0-	3949	9			N	NO RPT			153
GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450														
08	SHUT IN	262493	-0-	262493	428716	12340	1	247985	2	N	1971	1927 0	1 1	110
09	666503 X	237787	-0-	-428716	-0-	2168	9	224191	2	N	2426	2414 0	3 1	119
10	277202 X	252609	-0-	-24593	-0-	10927	1	239513	2	N	2014	2043 0	5 1	85
*11	254040 X	242208	-0-	-11832	-0-	2669	9	234657	2	N	1459	1474 0	7 1	63
12	262508 X	248200	-0-	-14308	-0-	10881	1	235817	2	N	1102	1083 0	13 1	69
01	262508 X	NO RPT	-0-	-262508	-0-	2215	9			N	NO RPT			69
GALVAN RANCH WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9016 - 17778														
08	SHUT IN	22076	-0-	22076	22076	1045	1	21025	2	N	5	5 0		-0-
09	SHUT IN	219239	-0-	219239	241315	6	9	208696	2	N	338	321 0		17
10	516748 X	275433	-0-	-241315	-0-	10171	1	262625	2	N	799	781 0	1 1	34
*11	287548 X	287548	-0-	-0-	-0-	372	9	279515	2	N	861	855 0	3 1	37
*12	288671 X	288671	-0-	-0-	-0-	11929	1	274858	2	N	722	706 0	8 1	45
01	275435 X	NO RPT	-0-	-275435	-0-	879	9			N	NO RPT			45
GALVAN RANCH WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962														
08	SHUT IN	16863	-0-	16863	16863	798	1	16048	2	N	15	14 0		1
09	SHUT IN	241279	-0-	241279	258142	17	9	229078	2	N	941	896 0		46
10	549275 X	291133	-0-	-258142	-0-	11166	1	276573	2	N	1814	1781 0	2 1	77
*11	288690 X	260372	-0-	-28318	-0-	1035	9	252155	2	N	1660	1660 0	6 1	71
12	298313 X	256153	-0-	-42160	-0-	12565	1	242805	2	N	1676	1627 0	15 1	105
01	291121 X	NO RPT	-0-	-291121	-0-	1995	9			N	NO RPT			105
GALVAN RANCH WELL #: C452H RRCID -> 301027 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1826	9			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11504	1			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1844	9			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TIDAL PETROLEUM, INC.															
STS															
WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 X	1963	-0-	-1137	-0-	1146	2	817	9	Y	743	828	1	352	
09	2490 X	2180	-0-	-310	-0-	1032	2	1148	9	Y	1044	935	1	461	
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1066	2	604	9	Y	549	708	1	302	
11	1890 X	911	-0-	-979	-0-	651	2	260	9	Y	236			538	
12	2263 X	1806	-0-	-457	-0-	1671	2	135	9	Y	123	526	1	135	
*01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1791	2	307	9	Y	279	235	1	179	
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
SPOHN RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188															
08	496 N	247	-0-	-249	-0-	8	1	239	3	Y	-0-			-0-	
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	8	1	215	3	Y	-0-			-0-	
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	11	1	255	3	Y	-0-			-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-			-0-	
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-	
01	279 N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-	
SPOHN RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393															
08	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	579	1	17060	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
09	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	581	1	16259	3	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
10	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	714	1	16899	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
11	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	653	1	16286	3	Y	-0-			-0-	
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	542	1	16814	3	Y	-0-			-0-	
01	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	604	1	16686	3	Y	-0-			-0-	
SPOHN RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SPOHN RANCH															
WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950															
08	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	321	1	9459	3	Y	-0-			-0-	
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	327	1	9156	3	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
10	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	394	1	9300	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	342	1	8546	3	Y	-0-			-0-	
12	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	262	1	8115	3	Y	-0-			-0-	
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	313	1	8639	3	Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC																
SPOHN RANCH																
WELL #: 2H RRCID -> 277392													COMPL. DATE 03/17/2017			
CAPACITY																
													TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	233	1	6873	3	Y	-0-		-0-			
09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	238	1	6663	3	Y	2	2 8	-0-			
						2	9									
10	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	288	1	6810	3	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	264	1	6589	3	Y	-0-		-0-			
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	217	1	6743	3	Y	-0-		-0-			
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	243	1	6735	3	Y	-0-		-0-			
SPOHN RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 278149			
													COMPL. DATE 03/10/2017			
													TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521			
08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	273	1	8062	3	Y	-0-		-0-			
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	276	1	7732	3	Y	3	3 8	-0-			
						3	9									
10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	345	1	8157	3	Y	-0-		-0-			
11	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	312	1	7788	3	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
12	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	256	1	7945	3	Y	-0-		-0-			
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	281	1	7778	3	Y	-0-		-0-			
SPOHN RANCH													WELL #: 9H RRCID -> 278158			
													COMPL. DATE 03/11/2017			
													TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521			
08	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	310	1	9130	3	Y	-0-		-0-			
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	302	1	8471	3	Y	-0-		-0-			
10	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	365	1	8631	3	Y	-0-		-0-			
11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	336	1	8366	3	Y	-0-		-0-			
12	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	273	1	8461	3	Y	-0-		-0-			
01	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	301	1	8313	3	Y	-0-		-0-			
SPOHN RANCH													WELL #: 7H RRCID -> 278462			
													COMPL. DATE 06/16/2017			
													TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300			
08	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	128	1	3784	3	Y	-0-		-0-			
09	4140 X	3642	-0-	-498	-0-	126	1	3514	3	Y	2	2 8	-0-			
						2	9									
10	4216 X	3832	-0-	-384	-0-	156	1	3676	3	Y	-0-		-0-			
11	3780 X	3763	-0-	-17	-0-	145	1	3618	3	Y	-0-		-0-			
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	123	1	3806	3	Y	-0-		-0-			
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	138	1	3806	3	Y	-0-		-0-			
SPOHN RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 278541			
													COMPL. DATE 07/18/2017			
													TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583			
08	3503 X	2727	-0-	-776	-0-	90	1	2637	3	Y	-0-		-0-			
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	117	1	3289	3	Y	-0-		-0-			
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	3	Y	-0-		-0-			
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	119	1	2980	3	Y	-0-		-0-			
12	3534 X	3094	-0-	-440	-0-	97	1	2997	3	Y	-0-		-0-			
01	3534 X	2972	-0-	-562	-0-	104	1	2868	3	Y	-0-		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
08	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	431	1	7	9	12698	3	N	6	6	8			-0-														
09	14160 X	12754	-0-	-1406	-0-	440	1	6	9	12308	3	N	5	5	8			-0-														
10	14632 X	12820	-0-	-1812	-0-	521	1	2	9	12297	3	N	2	2	8			-0-														
11	14160 X	11866	-0-	-2294	-0-	457	1	2	9	11407	3	N	2	2	8			-0-														
12	14353 X	11547	-0-	-2806	-0-	361	1			11186	3	N	-0-					-0-														
01	13175 X	11136	-0-	-2039	-0-	387	1	1	9	10748	3	N	1	1	8			-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075																																
08	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	719	1	4	9	21158	3	N	4	4	8			-0-														
09	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	678	1	2	9	18982	3	N	2	2	8			-0-														
10	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	842	1			19927	3	N	-0-					-0-														
11	20712 X	20712	-0-	-0-	-0-	798	1	1	9	19913	3	N	1	1	8			-0-														
12	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	639	1	2	9	19860	3	N	2	2	8			-0-														
01	19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	693	1			19180	3	N	-0-					-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277																																
08	18166 X	11772	-0-	-6394	-0-	386	1			11386	3	N	-0-					-0-														
09	16290 X	12477	-0-	-3813	-0-	430	1			12047	3	N	-0-					-0-														
10	13547 X	11512	-0-	-2035	-0-	468	1			11044	3	N	-0-					-0-														
11	11610 X	11034	-0-	-576	-0-	426	1			10608	3	N	-0-					-0-														
12	12896 X	11138	-0-	-1758	-0-	348	1			10790	3	N	-0-					-0-														
01	12896 X	11186	-0-	-1710	-0-	390	1			10796	3	N	-0-					-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278																																
08	17577 X	16435	-0-	-1142	-0-	539	1			15896	3	N	-0-					-0-														
09	17010 X	15216	-0-	-1794	-0-	526	1	2	9	14688	3	N	2	2	8			-0-														
10	15438 X	15032	-0-	-406	-0-	610	1			14422	3	N	-0-					-0-														
11	15900 X	14880	-0-	-1020	-0-	574	1	1	9	14305	3	N	1	1	8			-0-														
12	16430 X	16274	-0-	-156	-0-	510	1			15764	3	N	-0-					-0-														
01	16430 X	15900	-0-	-530	-0-	560	1			15340	3	N	-0-					-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068																																
08	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	339	1	1	9	9996	3	N	1	1	8			-0-														
09	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	335	1			9428	3	N	-0-					-0-														
10	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	418	1			9879	3	N	-0-					-0-														
11	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	337	1			8400	3	N	-0-					-0-														
12	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	286	1			8827	3	N	-0-					-0-														
01	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	353	1			9796	3	N	-0-					-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG)), LLC												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED								
SPOHN RANCH												//CONT.// 870209								
												WELL #: 15H RRCID -> 282473								
												COMPL. DATE 05/23/2017								
												TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	7368	3	N	-0-							-0-
09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	6921	3	N	-0-							-0-
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	7366	3	N	1	1	8					-0-
								1	9											
11	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	6772	3	N	1	1	8					-0-
								1	9											
12	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	6983	3	N	-0-							-0-
01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	7573	3	N	-0-							-0-
JCR												WELL #: 2H RRCID -> 282995								
												COMPL. DATE 09/13/2018								
												TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276								
08	7316 X	6967	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	586	1	6378	3	N	3	2	8					14
								3	9											
09	6900 X	6590	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	197	1	6390	3	N	3	9	1	2	8			6
								3	9											
10	6975 X	6961	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	163	1	6796	3	N	2	1	8					7
								2	9											
11	6750 X	6652	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	190	1	6460	3	N	2	1	8					8
								2	9											
12	6975 X	6180	-0-	-795	-0-	-0-	-0-	215	1	5963	3	N	2							10
								2	9											
01	6975 X	6507	-0-	-468	-0-	-0-	-0-	188	1	6317	3	N	2							12
								2	9											
REESE												WELL #: 2H RRCID -> 283011								
												COMPL. DATE 10/09/2021								
												TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615								
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1134	3	Y	-0-							5
09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	35	1	1152	3	Y	-0-							5
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	29	1	1191	3	Y	-0-							5
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	34	1	1148	3	Y	-0-							5
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	3	Y	-0-							5
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1179	3	Y	-0-							5
REESE												WELL #: 3H RRCID -> 283023								
												COMPL. DATE 09/07/2019								
												TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10989 - 18216								
08	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1	8761	3	Y	-0-							5
09	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	8672	3	Y	-0-							5
10	9052 X	8814	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	206	1	8608	3	Y	-0-							5
11	8760 X	8111	-0-	-649	-0-	-0-	-0-	231	1	7880	3	Y	-0-							5
12	9052 X	6687	-0-	-2365	-0-	-0-	-0-	233	1	6454	3	Y	-0-							5
01	9579 X	1692	-0-	-7887	-0-	-0-	-0-	49	1	1643	3	Y	-0-							5
REESE												WELL #: 4H RRCID -> 283024								
												COMPL. DATE 02/07/2021								
												TOTAL DEPTH 10509 PERF. 11085 - 18693								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC JCR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7502 X	7266	-0-	-236	-0-	612 2 9	1	6652 3	N	2	1 8			15
09	7320 X	7087	-0-	-233	-0-	212 3 9	1	6872 3	N	3	10 1	2 8		6
10	7564 X	7269	-0-	-295	-0-	170 2 9	1	7097 3	N	2	1 8			7
11	7320 X	6940	-0-	-380	-0-	198 2 9	1	6740 3	N	2	1 8			8
12	7409 X	6816	-0-	-593	-0-	237 3 9	1	6576 3	N	3				11
01	7316 X	6928	-0-	-388	-0-	200 1 9	1	6727 3	N	1				12
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370														
08	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	770 4 9	1	22714 3	N	4	4 8			-0-
09	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	764 3 9	1	21222 3	N	3	3 8			-0-
10	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	949 1 9	1	22447 3	N	1	1 8			-0-
11	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	862 2 9	1	21488 3	N	2	2 8			-0-
12	21933 X	21933	-0-	-0-	-0-	685 1 9	1	21248 3	N	-0-				-0-
01	21728 X	21728	-0-	-0-	-0-	759 1 9	1	20969 3	N	-0-				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651														
08	29109 X	27907	-0-	-1202	-0-	915 2 9	1	26990 3	N	2	2 8			-0-
09	27660 X	22466	-0-	-5194	-0-	807 2 9	1	21657 3	N	2	2 8			-0-
10	28179 X	25950	-0-	-2229	-0-	1041 1 9	1	24908 3	N	1	1 8			-0-
11	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	1061 2 9	1	26453 3	N	2	2 8			-0-
12	28179 X	26758	-0-	-1421	-0-	836 1 9	1	25921 3	N	1	1 8			-0-
01	27900 X	25768	-0-	-2132	-0-	899 1 9	1	24868 3	N	1	1 8			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326														
08	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	690 7 9	1	20333 3	N	6	6 8			-0-
09	19482 X	19482	-0-	-0-	-0-	669 4 9	1	18809 3	N	4	4 8			-0-
10	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	845 2 9	1	19985 3	N	2	2 8			-0-
11	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	763 2 9	1	19015 3	N	2	2 8			-0-
12	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	620 1 9	1	19231 3	N	1	1 8			-0-
01	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	664 1 9	1	18204 3	N	1	1 8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209															CNTY: DIMMIT																																																											
WELL #: 19H															RRCID -> 284940															COMPL. DATE 06/15/2019															TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821																																												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																				
08	36216 X	36216	-0-	-0-	-0-	-0-	1187 4	1 9	35025	3	N	4	4	8	-0-																																																																										
09	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	-0-	1192 3	1 9	33318	3	N	3	3	8	-0-																																																																										
10	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	-0-	1417 1	1 9	33534	3	N	1	1	8	-0-																																																																										
11	34466 X	34466	-0-	-0-	-0-	-0-	1329 2	1 9	33135	3	N	2	2	8	-0-																																																																										
12	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 1	1 9	33130	3	N	1	1	8	-0-																																																																										
01	32394 X	32394	-0-	-0-	-0-	-0-	1135 1	1 9	31258	3	N	1	1	8	-0-																																																																										
JCR A																														WELL #: 3H															RRCID -> 285406															COMPL. DATE 01/24/2019															TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945														
08	21979 X	21128	-0-	-851	-0-	-0-	1779 4	1 9	19345	3	N	4	1	8	93																																																																										
09	21270 X	17084	-0-	-4186	-0-	-0-	510 9	1 9	16565	3	N	8	28	1	4	8	69																																																																								
10	21979 X	3298	-0-	-18681	-0-	-0-	77 1	1	3221	3	N	-0-					69																																																																								
11	21000 X	8669	-0-	-12331	-0-	-0-	247 3	1 9	8419	3	N	3	1	8	71																																																																										
12	21142 X	9256	-0-	-11886	-0-	-0-	322 6	1 9	8928	3	N	5	1	8	75																																																																										
01	21142 X	4917	-0-	-16225	-0-	-0-	142 2	1 9	4773	3	N	2	1	8	76																																																																										
JCR B																														WELL #: 4H															RRCID -> 285453															COMPL. DATE 03/02/2021															TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982														
08	13206 X	9338	-0-	-3868	-0-	-0-	786 4	1 9	8548	3	N	4	2	8	61																																																																										
09	12780 X	12096	-0-	-684	-0-	-0-	361 6	1 9	11729	3	N	5	16	1	2	8	48																																																																								
10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	13759	3	N	2	1	8	49																																																																										
11	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	-0-	455 6	1 9	15514	3	N	5	2	8	52																																																																										
12	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	-0-	670 9	1 9	18586	3	N	8					60																																																																								
01	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	-0-	572 6	1 9	19225	3	N	5	1	8	64																																																																										
TATE-RAMIREZ B																														WELL #: 3H															RRCID -> 285455															COMPL. DATE 01/24/2019															TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847														
08	35030 X	33424	-0-	-1606	-0-	-0-	2810 46	1 9	30568	3	N	42	4	8	118																																																																										
09	33480 X	32099	-0-	-1381	-0-	-0-	958 29	1 9	31112	3	N	26	5	8	139																																																																										
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-	-0-	770 37	1 9	32136	3	N	34	114	1	3	8	56																																																																								
11	32910 X	31951	-0-	-959	-0-	-0-	910 34	1 9	31007	3	N	31	1	8	86																																																																										
12	33697 X	32975	-0-	-722	-0-	-0-	1145 62	1 9	31768	3	N	56	1	8	141																																																																										
01	33418 X	31048	-0-	-2370	-0-	-0-	895 54	1 9	30099	3	N	49	2	8	188																																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TATE-RAMIREZ C				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	4H	RRCID ->	285780	COMPL.	DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.	11028	-	21390			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	20925	X	18653	-0-	-2272	-0-			1568	1	17057	3	N		25	4	8			71
09	19950	X	17356	-0-	-2594	-0-			518	1	16821	3	N		15	3	8			83
10	19623	X	17441	-0-	-2182	-0-			407	1	17013	3	N		19	66	1	3	8	33
11	18990	X	16820	-0-	-2170	-0-			479	1	16322	3	N		17	1	8			49
12	19530	X	17170	-0-	-2360	-0-			596	1	16540	3	N		31	2	8			78
01	18662	X	17340	-0-	-1322	-0-			500	1	16811	3	N		26					104
									28	9										
SPOHN RANCH					WELL #:	20H	RRCID ->	286555	COMPL.	DATE	05/17/2019	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.	10664	-	21310		
08	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-			291	1	8584	3	N		-0-					-0-
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-			274	1	7744	3	N		-0-					-0-
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-			344	1	8123	3	N		-0-					-0-
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-			283	1	7051	3	N		-0-					-0-
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-			257	1	7968	3	N		-0-					-0-
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-			268	1	7451	3	N		-0-					-0-
SPOHN RANCH					WELL #:	21H	RRCID ->	286556	COMPL.	DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	10571	-	21206		
08	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-			780	1	23021	3	N		4	4	8			-0-
09	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-			824	1	23101	3	N		-0-					-0-
10	26375	X	26375	-0-	-0-	-0-			1073	1	25302	3	N		-0-					-0-
11	24327	X	24327	-0-	-0-	-0-			940	1	23386	3	N		1	1	8			-0-
12	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-			790	1	24490	3	N		1	1	8			-0-
01	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-			862	1	23808	3	N		1	1	8			-0-
SPOHN RANCH					WELL #:	22H	RRCID ->	286557	COMPL.	DATE	08/26/2019	TOTAL	DEPTH	10903	PERF.	11056	-	21560		
08	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-			548	1	16135	3	N		3	3	8			-0-
09	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-			544	1	15212	3	N		2	2	8			-0-
10	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-			654	1	15436	3	N		2	2	8			-0-
11	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-			583	1	14531	3	N		-0-					-0-
12	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-			477	1	14781	3	N		-0-					-0-
01	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-			526	1	14532	3	N		1	1	8			-0-
SPOHN RANCH					WELL #:	23H	RRCID ->	286606	COMPL.	DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	1695	PERF.	10583	-	21770		
08	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-			490	1	14447	3	N		1	1	8			-0-
09	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-			477	1	13365	3	N		3	3	8			-0-
10	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-			594	1	14035	3	N		-0-					-0-
11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-			517	1	12864	3	N		1	1	8			-0-
12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-			401	1	12450	3	N		1	1	8			-0-
01	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-			443	1	12233	3	N		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	768	1	22643	3	N	-0-			-0-
09	22283 X	22283	-0-	-0-	-0-	768	1	21509	3	N	5	5 8		-0-
10	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	926	1	21861	3	N	1	1 8		-0-
11	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	835	1	20802	3	N	2	2 8		-0-
12	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	686	1	21263	3	N	-0-			-0-
01	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	754	1	20839	3	N	1	1 8		-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553														
08	36667 X	36667	-0-	-0-	-0-	1205	1	35453	3	N	8	8 8		-0-
09	33624 X	33624	-0-	-0-	-0-	1157	1	32461	3	N	5	5 8		-0-
10	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	1446	1	34174	3	N	-0-			-0-
11	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	1269	1	31633	3	N	1	1 8		-0-
12	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-	1046	1	32482	3	N	-0-			-0-
01	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	1146	1	31676	3	N	1	1 8		-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790														
08	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	871	1	25630	3	N	4	4 8		-0-
09	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	794	1	22144	3	N	2	2 8		-0-
10	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	1106	1	26395	3	N	-0-			-0-
11	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	1119	1	27909	3	N	1	1 8		-0-
12	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	880	1	27280	3	N	1	1 8		-0-
01	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	912	1	25247	3	N	1	1 8		-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262														
08	46134 X	46134	-0-	-0-	-0-	1514	1	44620	3	N	-0-			-0-
09	43663 X	43663	-0-	-0-	-0-	1505	1	42152	3	N	5	5 8		-0-
10	44759 X	44759	-0-	-0-	-0-	1816	1	42942	3	N	1	1 8		-0-
11	43088 X	43088	-0-	-0-	-0-	1661	1	41425	3	N	2	2 8		-0-
12	43247 X	43247	-0-	-0-	-0-	1351	1	41894	3	N	2	2 8		-0-
01	42578 X	42578	-0-	-0-	-0-	1486	1	41091	3	N	1	1 8		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209																
SPOHN RANCH				WELL #: 31H		RRCID -> 290373		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10344 - 21371								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	1	14	9	56719	3	N	13	13	8	-0-			
09	55302 X	55302	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	1	2	9	53392	3	N	2	2	8	-0-			
10	55640 X	55640	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	1	3	9	53379	3	N	3	3	8	-0-			
11	53796 X	53796	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	1	3	9	51719	3	N	3	3	8	-0-			
12	54137 X	54137	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	1			52449	3	N	-0-			-0-			
01	53388 X	53388	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	1	2	9	51522	3	N	2	2	8	-0-			
SPOHN RANCH				WELL #: 28H		RRCID -> 290383		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 10302		PERF.10226 - 21368								
08	49135 X	45580	-0-	-3555	-0-	-0-	1495	1	4	9	44081	3	N	4	4	8	-0-			
09	46920 X	43031	-0-	-3889	-0-	-0-	1484	1	6	9	41541	3	N	5	5	8	-0-			
10	47616 X	43172	-0-	-4444	-0-	-0-	1753	1			41419	3	N	-0-			-0-			
11	44730 X	41695	-0-	-3035	-0-	-0-	1608	1	3	9	40084	3	N	3	3	8	-0-			
12	46221 X	42001	-0-	-4220	-0-	-0-	1311	1	1	9	40689	3	N	1	1	8	-0-			
01	45570 X	41509	-0-	-4061	-0-	-0-	1449	1	2	9	40058	3	N	2	2	8	-0-			
SPOHN RANCH				WELL #: 29H		RRCID -> 290385		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10322 - 21202								
08	49520 X	49520	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	1			47895	3	N	-0-			-0-			
09	46462 X	46462	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	1	6	9	44853	3	N	5	5	8	-0-			
10	46547 X	46547	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	1	1	9	44658	3	N	1	1	8	-0-			
11	45106 X	45106	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	1	2	9	43365	3	N	2	2	8	-0-			
12	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	1	1	9	43670	3	N	1	1	8	-0-			
01	44560 X	44560	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	1	1	9	43004	3	N	1	1	8	-0-			
SPOHN RANCH				WELL #: 30H		RRCID -> 290427		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10433 - 21182								
08	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	1	2	9	46472	3	N	2	2	8	-0-			
09	44997 X	44997	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	1	3	9	43442	3	N	3	3	8	-0-			
10	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	1	2	9	43328	3	N	2	2	8	-0-			
11	43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	1	2	9	41907	3	N	2	2	8	-0-			
12	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	1			42703	3	N	-0-			-0-			
01	43664 X	43664	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	1	2	9	42137	3	N	2	2	8	-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC JCR				//CONT.// WELL #:	12018 200 870209 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 290527	CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL	DEPTH 10854	PERF.11100	CNTY: DIMMIT - 23965	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		46500 X	38122	-0-	-8378	-0-	3208 17 9	34897	3	N	15	6	8		77
09		43980 X	29819	-0-	-14161	-0-	891 12 9	28916	3	N	11	59	1	5 8	24
10		44454 X	31056	-0-	-13398	-0-	726 9 9	30321	3	N	8	5	8		27
11		41970 X	29752	-0-	-12218	-0-	848 21 9	28883	3	N	19	2	8		44
12		42935 X	30100	-0-	-12835	-0-	1046 36 9	29018	3	N	33	2	8		75
01		38130 X	29980	-0-	-8150	-0-	865 10 9	29105	3	N	9	2	8		82
JCR				WELL #:	6H	RRCID -> 290536	COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10951	- 23965	
08		44919 X	42177	-0-	-2742	-0-	3550 11 9	38616	3	N	10				76
09		50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	1505 17 9	48855	3	N	15	58	1	6 8	27
10		52106 X	52106	-0-	-0-	-0-	1219 9 9	50878	3	N	8	3	8		32
11		49601 X	49601	-0-	-0-	-0-	1413 33 9	48155	3	N	30	2	8		60
12		52049 X	49953	-0-	-2096	-0-	1735 61 9	48157	3	N	55	2	8		113
01		52111 X	49282	-0-	-2829	-0-	1422 14 9	47846	3	N	13	2	8		124
SPOHN RANCH				WELL #:	33H	RRCID -> 292339	COMPL. DATE 05/18/2025				TOTAL	DEPTH 10228	PERF.10605	- 19137	
08		53878 X	48445	-0-	-5433	-0-	1594 4 9	46847	3	N	4	4	8		-0-
09		51510 X	44087	-0-	-7423	-0-	1519 3 9	42565	3	N	3	3	8		-0-
10		51987 X	44879	-0-	-7108	-0-	1823 2 9	43054	3	N	2	2	8		-0-
11		50310 X	43153	-0-	-7157	-0-	1664 2 9	41487	3	N	2	2	8		-0-
12		49786 X	43025	-0-	-6761	-0-	1346 1 9	41678	3	N	1	1	8		-0-
01		48453 X	41807	-0-	-6646	-0-	1460 1 9	40346	3	N	1	1	8		-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	32H	RRCID -> 292495	COMPL. DATE 08/07/2025				TOTAL	DEPTH 10205	PERF.10550	- 19207	
08		69936 X	50828	-0-	-19108	-0-	1620 1	49208	3	N	-0-				-0-
09		64920 X	55340	-0-	-9580	-0-	1905 3 9	53432	3	N	3	3	8		-0-
10		64263 X	53288	-0-	-10975	-0-	2165 2 9	51121	3	N	2	2	8		-0-
11		59610 X	49279	-0-	-10331	-0-	1900 2 9	47377	3	N	2	2	8		-0-
12		57195 X	53646	-0-	-3549	-0-	1672 1 9	51973	3	N	1	1	8		-0-
01		57195 X	54022	-0-	-3173	-0-	1883 1 9	52138	3	N	1	1	8		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856															CNTY: DIMMIT
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
08	41830 X	41830	-0-	-0-	-0-	1358 4	1 9	40468	3	N	4	4	8			-0-														
09	38250 X	38233	-0-	-17	-0-	1316 6	1 9	36911	3	N	5	5	8			-0-														
10	39525 X	37864	-0-	-1661	-0-	1537 2	1 9	36325	3	N	2	2	8			-0-														
11	40470 X	35641	-0-	-4829	-0-	1374 2	1 9	34265	3	N	2	2	8			-0-														
12	41819 X	35601	-0-	-6218	-0-	1113 1	1 9	34487	3	N	1	1	8			-0-														
01	41819 X	34751	-0-	-7068	-0-	1212 1	1 9	33538	3	N	1	1	8			-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319																														
08	52793 X	44285	-0-	-8508	-0-	1455 3	1 9	42827	3	N	3	3	8			-0-														
09	47070 X	41243	-0-	-5827	-0-	1420 6	1 9	39817	3	N	5	5	8			-0-														
10	46717 X	41570	-0-	-5147	-0-	1688 2	1 9	39880	3	N	2	2	8			-0-														
11	43950 X	39756	-0-	-4194	-0-	1532 2	1 9	38222	3	N	2	2	8			-0-														
12	45043 X	40696	-0-	-4347	-0-	1272 1	1 9	39423	3	N	1	1	8			-0-														
01	44299 X	39851	-0-	-4448	-0-	1391 1	1 9	38460	3	N	-0-					-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970																														
08	38316 X	34358	-0-	-3958	-0-	1129 9	1 9	33220	3	N	8	8	8			-0-														
09	37080 X	31390	-0-	-5690	-0-	1084 2	1 9	30304	3	N	2	2	8			-0-														
10	36580 X	31845	-0-	-4735	-0-	1292 1	1 9	30552	3	N	1	1	8			-0-														
11	34890 X	30126	-0-	-4764	-0-	1161 2	1 9	28963	3	N	2	2	8			-0-														
12	34348 X	30184	-0-	-4164	-0-	942 1	1 9	29241	3	N	1	1	8			-0-														
01	34348 X	29546	-0-	-4802	-0-	1031 1	1 9	28514	3	N	1	1	8			-0-														
SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598																														
08	47647 X	45335	-0-	-2312	-0-	1491 4	1 9	43840	3	N	4	4	8			-0-														
09	46110 X	40926	-0-	-5184	-0-	1411 4	1 9	39511	3	N	4	4	8			-0-														
10	41166 X	41166	-0-	-0-	-0-	1672 1	1 9	39494	3	N	-0-					-0-														
11	43860 X	38963	-0-	-4897	-0-	1502 3	1 9	37458	3	N	3	3	8			-0-														
12	45322 X	39292	-0-	-6030	-0-	1227 1	1 9	38064	3	N	1	1	8			-0-														
01	45322 X	38387	-0-	-6935	-0-	1340 1	1 9	37046	3	N	1	1	8			-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 870209																																																																										
SPOHN RANCH															WELL #: 39H															RRCID -> 292515															COMPL. DATE 01/14/2025															TOTAL DEPTH 10066															PERF.10433 - 17247														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-) UNDERAGE		*		AMT		DISPOSITIONS		*		AMT		CODE		C M		COND PROD		*		DISPOSITIONS		*		AMT		CODE		AMT		CODE		EOM BALANCE																																								
08	49321 X		44424		-0-		-4897				-0-				1458		7 9				42959		3		N		6				6		8												-0-																																												
09	47340 X		41404		-0-		-5936				-0-				1428		6 9				39970		3		N		5				5		8												-0-																																												
10	47740 X		42057		-0-		-5683				-0-				1707		1 1				40350		3		N		-0-																-0-																																														
11	45150 X		39577		-0-		-5573				-0-				1524		1 9				38052		3		N		1				1		8										-0-																																														
12	45601 X		40259		-0-		-5342				-0-				1257		1 9				39001		3		N		1				1		8								-0-																																																
01	44423 X		39453		-0-		-4970				-0-				1377		1 9				38075		3		N		1				1		8								-0-																																																
SPOHN RANCH															WELL #: 36H															RRCID -> 292523															COMPL. DATE 02/08/2025															TOTAL DEPTH 10170															PERF.10685 - 19139														
08	46004 X		37907		-0-		-8097				-0-				1245		4 9				36658		3		N		4				4		8												-0-																																												
09	42990 X		35049		-0-		-7941				-0-				1209		4 9				33836		3		N		4				4		8										-0-																																														
10	41788 X		35457		-0-		-6331				-0-				1439		1 1				34018		3		N		-0-																-0-																																														
11	38580 X		33572		-0-		-5008				-0-				1293		1 9				32278		3		N		1				1		8								-0-																																																
12	38130 X		33807		-0-		-4323				-0-				1055		1 9				32751		3		N		1				1		8								-0-																																																
01	37913 X		33053		-0-		-4860				-0-				1154		1 9				31898		3		N		1				1		8								-0-																																																
SPOHN RANCH															WELL #: 42H															RRCID -> 293607															COMPL. DATE 11/06/2024															TOTAL DEPTH 10437															PERF.10447 - 17921														
08	51801 X		45920		-0-		-5881				-0-				1508		1 9				44411		3		N		1				1		8										-0-																																														
09	49860 X		42574		-0-		-7286				-0-				1470		8 9				41096		3		N		7				7		8								-0-																																																
10	49321 X		43009		-0-		-6312				-0-				1746		1 1				41263		3		N		-0-														-0-																																																
11	46500 X		40766		-0-		-5734				-0-				1571		2 9				39193		3		N		2				2		8								-0-																																																
12	46438 X		40892		-0-		-5546				-0-				1277		1 9				39614		3		N		1				1		8								-0-																																																
01	45911 X		40107		-0-		-5804				-0-				1399		1 9				38707		3		N		1				1		8								-0-																																																
SPOHN RANCH															WELL #: 40H															RRCID -> 293696															COMPL. DATE 11/08/2024															TOTAL DEPTH 10510															PERF.10481 - 21730														
08	72664 X		65371		-0-		-7293				-0-				2145		4 9				63222		3		N		4				4		8										-0-																																														
09	70140 X		61242		-0-		-8898				-0-				2113		3 9				59126		3		N		3				3		8								-0-																																																
10	69719 X		62120		-0-		-7599				-0-				2521		3 9				59596		3		N		3				3		8								-0-																																																
11	65040 X		59002		-0-		-6038				-0-				2275		2 9				56725		3		N		2				2		8								-0-																																																
12	65596 X		59273		-0-		-6323				-0-				1851		1 9				57421		3		N		1				1		8								-0-																																																
01	65379 X		58533		-0-		-6846				-0-				2043		2 9				56488		3		N		2				2		8								-0-																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209											
SPOHN RANCH				WELL #: 41H		RRCID -> 293699		COMPL. DATE 11/13/2024		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10400 - 21910			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	64005 X	64005	-0-	-0-	-0-	2101	1	61901	3	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
09	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	2057	1	57523	3	N	8	8	8	-0-	
						9	9								
10	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	2453	1	57971	3	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
11	57236 X	57236	-0-	-0-	-0-	2205	1	55029	3	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
12	57628 X	57628	-0-	-0-	-0-	1800	1	55827	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
01	56457 X	56457	-0-	-0-	-0-	1971	1	54485	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								

SPOHN RANCH				WELL #: 43H		RRCID -> 293843		COMPL. DATE 11/10/2024		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10541 - 17626			
08	55738 X	49694	-0-	-6044	-0-	1632	1	48059	3	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
09	53640 X	46415	-0-	-7225	-0-	1603	1	44806	3	N	5	5	8	-0-	
						6	9								
10	53413 X	46905	-0-	-6508	-0-	1904	1	44999	3	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
11	49590 X	44794	-0-	-4796	-0-	1726	1	43066	3	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
12	50747 X	45145	-0-	-5602	-0-	1411	1	43733	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
01	49693 X	45456	-0-	-4237	-0-	1586	1	43870	3	N	-0-			-0-	

BIG WELLS MIPA 204				WELL #: 3HL		RRCID -> 294965		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7326 - 17380			
08	5611 X	3456	-0-	-2155	-0-	380	1	2209	3	N	788	1030	1	223	
						867	9								
09	4410 X	4162	-0-	-248	-0-	3220	3	942	9	N	856	729	1	350	
10	4681 X	3223	-0-	-1458	-0-	2470	3	200	4	N	503	491	1	362	
						553	9								
11	4530 X	3417	-0-	-1113	-0-	328	1	2117	3	N	884	886	1	360	
						972	9								
12	4681 X	3040	-0-	-1641	-0-	660	1	1758	3	N	565	537	1	388	
						622	9								
01	4309 X	2632	-0-	-1677	-0-	294	1	1705	3	N	575	508	1	455	
						633	9								

BIG WELLS MIPA 211				WELL #: 13HL		RRCID -> 294980		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 7551 - 17415			
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	442	1	2569	3	N	1880	1810	1	430	
						2068	9								
09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	3494	3	1913	9	N	1739	1907	1	262	
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	2642	3	1841	9	N	1674	1709	1	227	
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	267	1	1724	3	N	1586	1568	1	245	
						1745	9								
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	582	1	1549	3	N	1543	1550	1	238	
						1697	9								
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	277	1	1606	3	N	1453	1419	1	272	
						1598	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG WELLS MIPA 204				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 1HL	NON-ASSOCIATED RRCID -> 295094		CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2022				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5146 X	3399	-0-	-1747			-0-	412 592	1 9	2395	3	N	538	536	1			307
09	4860 X	3804	-0-	-1056			-0-	3285	3	519	9	N	472	507	1			272
10	5022 X	3235	-0-	-1787			-0-	2675	3	560	9	N	509	489	1			292
11	3900 X	2245	-0-	-1655			-0-	255 344	1 9	1646	3	N	313	357	1			248
12	4030 X	2429	-0-	-1601			-0-	545 432	1 9	1452	3	N	393	374	1			267
01	3937 X	1456	-0-	-2481			-0-	177 252	1 9	1027	3	N	229	169	1			327
BIG WELLS MIPA 211				WELL #:	11HL	RRCID -> 295095	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 7580 - 17486									
08	6510 X	4403	-0-	-2107			-0-	489 1075	1 9	2839	3	N	977	1017	1			290
09	6300 X	4789	-0-	-1511			-0-	3799	3	990	9	N	900	868	1			322
10	6510 X	4090	-0-	-2420			-0-	3089	3	1001	9	N	910	892	1			340
11	4770 X	3260	-0-	-1510			-0-	308 965	1 9	1987	3	N	877	1060	1			157
12	4960 X	3388	-0-	-1572			-0-	660 971	1 9	1757	3	N	883	905	1			135
01	4960 X	3041	-0-	-1919			-0-	311 922	1 9	1808	3	N	838	705	1			268
HATCH-CENIZO DIM E				WELL #:	4HL	RRCID -> 296804	COMPL. DATE 05/19/2022	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 7591 - 19871									
08	19623 X	13204	-0-	-6419			-0-	103 1365	1 9	11736	3	N	1241	1296	1			240
09	16800 X	12415	-0-	-4385			-0-	398 1257	1 9	10760	3	N	1143	1098	1			285
10	14818 X	10922	-0-	-3896			-0-	156 1150	1 9	9616	3	N	1045	1080	1			250
11	14160 X	7419	-0-	-6741			-0-	1422 1238	1 9	4759	3	N	1125	1253	1			122
12	13950 X	8793	-0-	-5157			-0-	7579	3	1214	9	N	1104	1096	1			130
01	13206 X	11966	-0-	-1240			-0-	10785	3	1181	9	N	1074	897	1			307
BOWMAN STANDIFER B 223				WELL #:	11HL	RRCID -> 296811	COMPL. DATE 06/04/2022	TOTAL DEPTH 7139	PERF. 7320 - 17418									
08	6820 X	4731	-0-	-2089			-0-	540 1056	1 9	3135	3	N	960	1067	1			323
09	6600 X	5378	-0-	-1222			-0-	4386	3	992	9	N	902	890	1			335
10	6820 X	4454	-0-	-2366			-0-	3506	3	948	9	N	862	864	1			333
11	5010 X	3335	-0-	-1675			-0-	328 892	1 9	2115	3	N	811	832	1			312
12	5549 X	4627	-0-	-922			-0-	949 1151	1 9	2527	3	N	1046	1063	1			295
01	5549 X	3348	-0-	-2201			-0-	350 967	1 9	2031	3	N	879	724	1			450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH M				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 139H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296949		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/2022					CNTY: DIMMIT 7346 PERF. 7656 - 18279							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-								Y	37	28	1			9
09	30	X	13	-0-	-17	-0-						3	3	Y	9	17	1			1
10	31	X	8	-0-	-23	-0-						5	3	Y	3	4	1			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-						13	1	Y	202	161	1			41
										222	9									
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-								Y	220	228	1			33
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-						339	1	Y	347	327	1			53
										382	9									
TAYLOR-CARRICO			UNIT #1			WELL #:	101H	RRCID -> 296950	COMPL. DATE 01/05/2022	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 7304 - 16894									
08	6479	X	6286	-0-	-193	-0-				745	1	4463	3	Y	980	969	1			53
										1078	9									
09	6060	X	4156	-0-	-1904	-0-				505	1	2489	3	Y	1056	1037	1			72
										1162	9									
10	8618	X	5582	-0-	-3036	-0-				1014	1	3671	3	Y	798	846	1			24
										19	4	878	9							
11	8340	X	7383	-0-	-957	-0-				1002	1	5523	3	Y	780	764	1			40
										858	9									
12	8618	X	4597	-0-	-4021	-0-				405	1	3317	3	Y	772	767	1			45
										26	4	849	9							
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-				1312	1	4323	3	Y	925	915	1			55
										1018	9									
MIDWAY J						WELL #:	130H	RRCID -> 296980	COMPL. DATE 10/29/2022	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 7262 - 18524									
08	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-				4944	1	8443	3	Y	810	855	1			19
										856	4	891	9							
09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-				5117	1	11293	3	Y	1011	952	1			78
										1112	9									
10	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-				5274	1	11344	3	Y	1044	1079	1			43
										50	4	1148	9							
11	16920	X	16730	-0-	-190	-0-				4830	1	10888	3	Y	920	953	1			10
										1012	9									
12	18104	X	8770	-0-	-9334	-0-				1994	1	5760	3	Y	891	866	1			35
										36	4	980	9							
01	18104	X	8245	-0-	-9859	-0-				2009	1	5205	3	Y	936	923	1			48
										1	4	1030	9							
MIDWAY J						WELL #:	131H	RRCID -> 296981	COMPL. DATE 10/29/2022	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 7392 - 18373									
08	14725	X	11600	-0-	-3125	-0-				3552	1	6041	3	Y	1265	1322	1			30
										615	4	1392	9							
09	14400	X	13717	-0-	-683	-0-				3860	1	8544	3	Y	1194	1132	1			92
										1313	9									
10	14880	X	14338	-0-	-542	-0-				4123	1	8861	3	Y	1195	1238	1			49
										39	4	1315	9							
11	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-				4159	1	9378	3	Y	1359	1393	1			15
										1495	9									
12	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-				3412	1	9859	3	Y	1467	1424	1			58
										62	4	1614	9							
01	14353	X	13755	-0-	-598	-0-				3442	1	8919	3	Y	1265	1259	1			64
										2	4	1392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH K														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	8370 X	4051	-0-	-4319	-0-	3561	1	65	3	Y	276	213	1	67
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	121	4	304	9					
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	3565	1	4516	3	Y	771	729	1	109
11	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	848	9							
12	9238 X	7730	-0-	-1508	-0-	1539	1	4916	3	Y	491	531	1	69
01	9238 X	7169	-0-	-2069	-0-	540	9							
						1869	1	4896	3	Y	457	434	1	92
						503	9							
						2223	1	4969	3	Y	460	482	1	70
						32	4	506	9					
						1735	1	4981	3	Y	412	419	1	63
						453	9							
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553														
08	5270 X	2123	-0-	-3147	-0-	1652	1	76	3	Y	308	310	1	75
09	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-	56	4	339	9					
10	4557 X	3628	-0-	-929	-0-	1106	1	1574	3	Y	538	537	1	76
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	592	9							
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	718	1	2294	3	Y	560	557	1	79
01	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	616	9							
						911	1	2384	3	Y	553	520	1	112
						608	9							
						1141	1	2551	3	Y	534	565	1	81
						17	4	587	9					
						728	1	2089	3	Y	604	593	1	92
						664	9							
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905														
08	16151 X	11136	-0-	-5015	-0-	347	1	8285	3	Y	1347	1338	1	70
09	13200 X	11671	-0-	-1529	-0-	1022	4	1482	9					
10	14260 X	11597	-0-	-2663	-0-	345	1	9989	3	Y	1165	1126	1	109
11	13800 X	13032	-0-	-768	-0-	55	4	1282	9					
12	14260 X	13215	-0-	-1045	-0-	409	1	9921	3	Y	1024	1034	1	99
01	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	141	4	1126	9					
						713	1	10803	3	Y	1372	1409	1	62
						7	4	1509	9					
						491	1	11022	3	Y	1445	1345	1	162
						112	4	1590	9					
						343	1	14094	3	Y	1571	1637	1	96
						85	4	1728	9					
MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7317 - 18153														
08	16771 X	12333	-0-	-4438	-0-	4331	1	5283	3	Y	1790	1749	1	42
09	15810 X	10959	-0-	-4851	-0-	750	4	1969	9					
10	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	2897	1	6369	3	Y	1539	1463	1	118
11	11940 X	10074	-0-	-1866	-0-	1693	9							
12	12338 X	7559	-0-	-4779	-0-	2855	1	6134	3	Y	1431	1490	1	59
01	12338 X	7385	-0-	-4953	-0-	27	4	1574	9					
						2646	1	5878	3	Y	1409	1453	1	15
						1550	9							
						1542	1	4456	3	Y	1394	1354	1	55
						28	4	1533	9					
						1617	1	4191	3	Y	1433	1415	1	73
						1	4	1576	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG)), LLC MIDWAY I				//CONT.// 12018 200 870209 WELL #: 129H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 296986	COMPL. DATE 09/05/2021				TOTAL DEPTH	6897	PERF. 7681 - 18324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	147	1			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	118	112	1			9
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	3	151	9	Y	137	140	1			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	97	1			4
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	101	100	1			5
MIDWAY J				WELL #: 132H	RRCID -> 296987	COMPL. DATE 10/30/2022				TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7880 - 18682				
08	17360 X	8953	-0-	-8407	-0-	3027	1	5168	3	Y	213	269	1			5
						524	4	234	9							
09	15810 X	11149	-0-	-4661	-0-	3372	1	7446	3	Y	301	283	1			23
						331	9									
10	15407 X	12424	-0-	-2983	-0-	3792	1	8157	3	Y	399	406	1			16
						36	4	439	9							
11	14040 X	6094	-0-	-7946	-0-	1674	1	3805	3	Y	559	569	1			6
						615	9									
12	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	3234	1	9343	3	Y	546	530	1			22
						59	4	601	9							
01	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	3578	1	9272	3	Y	685	672	1			35
						2	4	754	9							
AVANT A				WELL #: 102H	RRCID -> 297008	COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7673 - 18231				
08	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	627	1	6802	3	Y	1168	1137	1			95
						1285	9									
09	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	526	1	6554	3	Y	1082	1128	1			49
						1190	9									
10	8308 X	7842	-0-	-466	-0-	1230	1	5400	3	Y	1099	1096	1			52
						3	4	1209	9							
11	8430 X	7096	-0-	-1334	-0-	488	1	4234	3	Y	971	973	1			50
						1306	4	1068	9							
12	8711 X	7214	-0-	-1497	-0-	640	1	5240	3	Y	1039	988	1			101
						191	4	1143	9							
01	7626 X	5288	-0-	-2338	-0-	327	1	4129	3	Y	756	817	1			40
						832	9									
MIDWAY I				WELL #: 127H	RRCID -> 297010	COMPL. DATE 09/04/2021				TOTAL DEPTH	6874	PERF. 7340 - 18228				
08	19313 X	13515	-0-	-5798	-0-	4679	1	6527	3	Y	1363	1481	1			32
						810	4	1499	9							
09	18120 X	15729	-0-	-2391	-0-	4486	1	9905	3	Y	1216	1155	1			93
						1338	9									
10	18569 X	16650	-0-	-1919	-0-	4819	1	10360	3	Y	1295	1334	1			54
						46	4	1425	9							
11	17610 X	16274	-0-	-1336	-0-	4524	1	10209	3	Y	1401	1440	1			15
						1541	9									
12	17050 X	16088	-0-	-962	-0-	3776	1	10909	3	Y	1213	1180	1			48
						69	4	1334	9							
01	16647 X	15784	-0-	-863	-0-	4032	1	10449	3	Y	1183	1171	1			60
						2	4	1301	9							
MIDWAY SOUTH K				WELL #: 135H	RRCID -> 297013	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7604 - 18577				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TURMAN														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	385	1	783	3	Y	317	325	1		44
						389	4	349	9						
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	960	3	311	9	Y	283	265	1		62
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	983	3	3	4	Y	297	295	1		64
						327	9								
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	775	3	294	9	Y	267	271	1		60
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	804	3	403	9	Y	366	341	1		85
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	813	3	479	9	Y	435	473	1		47
AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435															
08	9207 X	8564	-0-	-643	-0-	625	1	6785	3	Y	1049	1022	1		85
						1154	9								
09	8700 X	7695	-0-	-1005	-0-	491	1	6116	3	Y	989	1029	1		45
						1088	9								
10	8866 X	7855	-0-	-1011	-0-	1242	1	5409	3	Y	1092	1085	1		52
						3	4	1201	9						
11	8280 X	7805	-0-	-475	-0-	533	1	4655	3	Y	1081	1077	1		56
						1428	4	1189	9						
12	8556 X	8149	-0-	-407	-0-	731	1	6006	3	Y	1085	1035	1		106
						218	4	1194	9						
01	8556 X	7397	-0-	-1159	-0-	536	1	5856	3	Y	913	971	1		48
						1	4	1004	9						
AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782															
08	6975 X	5729	-0-	-1246	-0-	387	1	4207	3	Y	1032	1004	1		81
						1135	9								
09	6420 X	5794	-0-	-626	-0-	344	1	4284	3	Y	1060	1095	1		46
						1166	9								
10	6634 X	5549	-0-	-1085	-0-	600	1	3750	3	Y	1088	1028	1		106
						2	4	1197	9						
11	6420 X	5440	-0-	-980	-0-	605	1	3411	3	Y	1104	1147	1		63
						210	4	1214	9						
12	5983 X	5067	-0-	-916	-0-	429	1	3518	3	Y	1018	984	1		97
						1120	9								
01	5983 X	4581	-0-	-1402	-0-	299	1	3354	3	Y	844	837	1		104
						928	9								
CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325															
08	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	1815	1	13631	3	Y	1012	961	1		294
						1113	9								
09	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1903	1	12924	3	Y	869	935	1		228
						956	9								
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	2343	1	12920	3	Y	841	867	1		202
						52	4	925	9						
11	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	2481	1	12350	3	Y	872	798	1		276
						959	9								
12	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	2497	1	12680	3	Y	868	927	1		217
						64	4	955	9						
01	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	2408	1	13375	3	Y	959	822	1		354
						27	4	1055	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7812 X	6576	-0-	-1236	-0-	702 602	1 9	5272	3	Y	547	545	1	159
09	7560 X	7015	-0-	-545	-0-	801 773	1 9	5441	3	Y	703	677	1	185
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	1223 27	1 4	6743	3	Y	907	874	1	218
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	1184 719	1 9	5896	3	Y	654	665	1	207
12	7254 X	6877	-0-	-377	-0-	1019 26	1 4	5181	3	Y	592	651	1	148
01	8432 X	5839	-0-	-2593	-0-	802 9	1 4	4456	3	Y	520	476	1	192
CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873														
08	11997 X	10816	-0-	-1181	-0-	1153 1002	1 9	8661	3	Y	911	816	1	264
09	11400 X	10289	-0-	-1111	-0-	1205 901	1 9	8183	3	Y	819	868	1	215
10	11470 X	10415	-0-	-1055	-0-	1466 33	1 4	8083	3	Y	757	790	1	182
11	11100 X	9796	-0-	-1304	-0-	1500 829	1 9	7467	3	Y	754	697	1	239
12	11284 X	9602	-0-	-1682	-0-	1441 37	1 4	7319	3	Y	732	788	1	183
01	9827 X	9671	-0-	-156	-0-	1367 16	1 4	7591	3	Y	634	583	1	234
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464														
08	13888 X	12201	-0-	-1687	-0-	1295 1568	1 9	9338	3	Y	1425	1449	1	175
09	13440 X	11302	-0-	-2138	-0-	1286 1367	1 9	8649	3	Y	1243	1236	1	182
10	13857 X	12527	-0-	-1330	-0-	1723 1348	1 9	9456	3	Y	1225	1137	1	270
11	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	2117 1428	1 9	11022	3	Y	1298	1406	1	162
12	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	1629 7	1 4	11634	3	Y	1569	1513	1	218
01	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	1830 1617	1 9	10626	3	Y	1470	1427	1	261
AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243														
08	11408 X	10580	-0-	-828	-0-	778 1355	1 9	8447	3	Y	1232	1199	1	100
09	10800 X	9766	-0-	-1034	-0-	632 1260	1 9	7874	3	Y	1145	1193	1	52
10	10819 X	9633	-0-	-1186	-0-	1550 3	1 4	6789	3	Y	1174	1171	1	55
11	10230 X	9245	-0-	-985	-0-	647 1733	1 4	5636	3	Y	1117	1114	1	58
12	10571 X	9413	-0-	-1158	-0-	864 257	1 4	7064	3	Y	1116	1065	1	109
01	9176 X	8460	-0-	-716	-0-	612 1	1 4	6721	3	Y	1024	1079	1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT C															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
08	10168 X	8142	-0-	-2026	-0-	575 1323	1 9	6244	3	Y	1203	1188	1			95																
09	9270 X	8545	-0-	-725	-0-	537 1330	1 9	6678	3	Y	1209	1251	1			53																
10	9300 X	7493	-0-	-1807	-0-	868 4	1 4	5427	3	Y	1085	1032	1			106																
11	9000 X	7135	-0-	-1865	-0-	859 298	1 4	4854	3	Y	1022	1069	1			59																
12	9300 X	7088	-0-	-2212	-0-	652 1	1 4	5343	3	Y	993	957	1			95																
01	8773 X	6598	-0-	-2175	-0-	455 1044	1 9	5099	3	Y	949	927	1			117																
AVANT D																		WELL #: 111H	RRCID -> 297051	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 7667 - 19401										
08	7967 X	6411	-0-	-1556	-0-	452 1049	1 9	4910	3	Y	954	923	1			75																
09	7140 X	4806	-0-	-2334	-0-	292 842	1 9	3672	3	Y	765	807	1			33																
10	7316 X	5651	-0-	-1665	-0-	639 3	1 4	4018	3	Y	901	846	1			88																
11	7080 X	6914	-0-	-166	-0-	852 296	1 4	4728	3	Y	944	978	1			54																
12	6603 X	5464	-0-	-1139	-0-	493 931	1 9	4040	3	Y	846	819	1			81																
01	6417 X	4848	-0-	-1569	-0-	328 843	1 9	3677	3	Y	766	752	1			95																
AVANT F																		WELL #: 116H	RRCID -> 297053	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 7707 - 17646										
08	9920 X	9055	-0-	-865	-0-	624 9	1 4	6777	3	Y	1495	1453	1			131																
09	9600 X	8602	-0-	-998	-0-	527 1506	1 9	6569	3	Y	1369	1407	1			93																
10	9920 X	8484	-0-	-1436	-0-	977 1	1 4	6114	3	Y	1265	1282	1			76																
11	9600 X	6873	-0-	-2727	-0-	834 100	1 4	4650	3	Y	1172	1142	1			106																
12	9424 X	7319	-0-	-2105	-0-	649 1356	1 9	5314	3	Y	1233	1217	1			122																
01	8370 X	5773	-0-	-2597	-0-	391 16	1 4	4339	3	Y	934	992	1			64																
CENIZO A																		WELL #: 133H	RRCID -> 297054	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH 7211	PERF. 7489 - 18549										
08	12772 X	11795	-0-	-977	-0-	1374 513	1 9	9908	3	Y	466	480	1			57																
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-	1217 539	1 9	8493	3	Y	490	475	1			72																
10	12214 X	11582	-0-	-632	-0-	1688 628	1 9	9266	3	Y	571	517	1			126																
11	11400 X	11204	-0-	-196	-0-	1697 669	1 9	8838	3	Y	608	658	1			76																
12	11780 X	11568	-0-	-212	-0-	1323 5	1 4	9450	3	Y	718	694	1			100																
01	11780 X	11727	-0-	-53	-0-	1625 668	1 9	9434	3	Y	607	599	1			108																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128 X	14196	-0-	-932	-0-	1562 1367	1 9	11267	3	Y	1243	1158	1	153
09	14640 X	13345	-0-	-1295	-0-	1554 1342	1 9	10449	3	Y	1220	1194	1	179
10	15128 X	13404	-0-	-1724	-0-	1876 1233	1 9	10295	3	Y	1121	1053	1	247
11	13950 X	12279	-0-	-1671	-0-	1858 748	1 9	9673	3	Y	680	842	1	85
12	14198 X	12323	-0-	-1875	-0-	1424 6	1 4	10170	3	Y	657	651	1	91
01	12741 X	12446	-0-	-295	-0-	1657 1169	1 9	9620	3	Y	1063	965	1	189
CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594														
08	7254 X	6087	-0-	-1167	-0-	657 694	1 9	4736	3	Y	631	630	1	78
09	7020 X	5650	-0-	-1370	-0-	647 653	1 9	4350	3	Y	594	585	1	87
10	6913 X	5585	-0-	-1328	-0-	745 752	1 9	4088	3	Y	684	620	1	151
11	6450 X	4894	-0-	-1556	-0-	682 661	1 9	3551	3	Y	601	677	1	75
12	6200 X	4763	-0-	-1437	-0-	501 2	1 4	3577	3	Y	621	610	1	86
01	5363 X	4183	-0-	-1180	-0-	526 603	1 9	3054	3	Y	548	537	1	97
CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473														
08	8773 X	8201	-0-	-572	-0-	899 816	1 9	6486	3	Y	742	754	1	91
09	8490 X	7634	-0-	-856	-0-	890 761	1 9	5983	3	Y	692	682	1	101
10	8773 X	7781	-0-	-992	-0-	1125 479	1 9	6177	3	Y	435	440	1	96
11	8490 X	7205	-0-	-1285	-0-	1112 304	1 9	5789	3	Y	276	337	1	35
12	8587 X	7488	-0-	-1099	-0-	832 3	1 4	5943	3	Y	645	590	1	90
01	7533 X	6899	-0-	-634	-0-	945 469	1 9	5485	3	Y	426	440	1	76
CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460														
08	8866 X	8590	-0-	-276	-0-	894 1251	1 9	6445	3	Y	1137	1127	1	140
09	8700 X	7964	-0-	-736	-0-	893 1066	1 9	6005	3	Y	969	967	1	142
10	8990 X	7824	-0-	-1166	-0-	1053 992	1 9	5779	3	Y	902	845	1	199
11	8700 X	7079	-0-	-1621	-0-	985 968	1 9	5126	3	Y	880	969	1	110
12	8804 X	7015	-0-	-1789	-0-	748 3	1 4	5340	3	Y	840	833	1	117
01	8587 X	6566	-0-	-2021	-0-	850 783	1 9	4933	3	Y	712	702	1	127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT C														
WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	470 1	5099 3	Y	957	926 1				75
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	1053 9	4773 3	Y	1021	1051 1				45
10	6324 X	6234	-0-	-90	-0-	383 1	4369 3	Y	1057	999 1				103
11	6120 X	5776	-0-	-344	-0-	1123 9	1163 9		971	1018 1				56
12	6324 X	5763	-0-	-561	-0-	699 1	3798 3	Y	941	907 1				90
01	5580 X	5174	-0-	-406	-0-	3 4	1068 9		822	810 1				102
						676 1	4214 3	Y						
						234 4								
						514 1								
						1035 9								
						350 1								
						904 9								
BURNS RANCH E														
WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493														
08	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	142 1	3069 3	Y	1181	1195 1				109
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	219 4	1299 9		1450	1325 1				234
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	269 1	4039 3	Y	1463	1551 1				146
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	31 4	1595 9		1245	1244 1				147
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	468 1	3686 3	Y	1297	1231 1				213
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	177 4	1609 9		1273	1338 1				148
						697 1	3266 3	Y						
						24 4	1370 9							
						928 1	2998 3	Y						
						19 4	1427 9							
						1057 1	2796 3	Y						
						63 4	1400 9							
BURNS RANCH E														
WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537														
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	153 1	3299 3	Y	1380	1392 1				127
09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	235 4	1518 9		1700	1553 1				274
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	251 1	3778 3	Y	1643	1753 1				164
11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	29 4	1870 9		1599	1575 1				188
12	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	444 1	3495 3	Y	1796	1689 1				295
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	168 4	1807 9		1695	1793 1				197
						685 1	3210 3	Y						
						24 4	1759 9							
						939 1	3034 3	Y						
						19 4	1976 9							
						1076 1	2848 3	Y						
						65 4	1865 9							
AVANT F														
WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484														
08	10850 X	7135	-0-	-3715	-0-	491 1	5335 3	Y	1184	1149 1				104
09	9240 X	6602	-0-	-2638	-0-	7 4	1302 9		1100	1130 1				74
10	9548 X	6612	-0-	-2936	-0-	400 1	4992 3	Y	1014	1027 1				61
11	7650 X	4492	-0-	-3158	-0-	1210 9	4739 3	Y	929	906 1				84
12	7471 X	6278	-0-	-1193	-0-	757 1	1115 9		1165	1134 1				115
01	6510 X	4918	-0-	-1592	-0-	1 4	2901 3	Y	820	879 1				56
						61 4	1022 9							
						543 1	4453 3	Y						
						1282 9								
						329 1	902 9							
						13 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
08	15190 X	14352	-0-	-838	-0-	1095 16	1 4	11886 1355	3 9	Y	1232	1209	1			108																												
09	14460 X	13392	-0-	-1068	-0-	891 1390	1 9	11111 10378	3 3	Y	1264	1286	1			86																												
10	14787 X	13521	-0-	-1266	-0-	1658 2	1 4	10378 1483	3 9	Y	1348	1353	1			81																												
11	14310 X	12377	-0-	-1933	-0-	1643 198	1 4	9168 1368	3 9	Y	1244	1213	1			112																												
12	14787 X	12313	-0-	-2474	-0-	1201 1266	1 9	9846 7262	3 3	Y	1151	1149	1			114																												
01	13330 X	8721	-0-	-4609	-0-	628 26	1 4	7262 805	3 9	Y	732	796	1			50																												
AVANT F															WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525																													
08	10106 X	9725	-0-	-381	-0-	665 10	1 4	7223 1827	3 9	Y	1661	1612	1			146																												
09	9780 X	9468	-0-	-312	-0-	576 1709	1 9	7183 6968	3 3	Y	1554	1595	1			105																												
10	9920 X	9712	-0-	-208	-0-	1113 2	1 4	6968 1629	3 9	Y	1481	1497	1			89																												
11	9600 X	8405	-0-	-1195	-0-	1038 125	1 4	5790 1452	3 9	Y	1320	1290	1			119																												
12	9827 X	8534	-0-	-1293	-0-	773 1423	1 9	6338 5618	3 3	Y	1294	1285	1			128																												
01	8556 X	7282	-0-	-1274	-0-	508 21	1 4	5618 1135	3 9	Y	1032	1089	1			71																												
AVANT D															WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500																													
08	8742 X	7495	-0-	-1247	-0-	505 1508	1 9	5482 5329	3 3	Y	1371	1328	1			108																												
09	8460 X	6874	-0-	-1586	-0-	428 1117	1 9	5329 5144	3 3	Y	1015	1079	1			44																												
10	8742 X	7032	-0-	-1710	-0-	823 3	1 4	5144 1062	3 9	Y	965	915	1			94																												
11	8100 X	6681	-0-	-1419	-0-	794 275	1 4	4471 1141	3 9	Y	1037	1072	1			59																												
12	7874 X	6847	-0-	-1027	-0-	624 1	1 4	5114 1108	3 9	Y	1007	970	1			96																												
01	7037 X	5821	-0-	-1216	-0-	401 933	1 9	4487 848	3 3	Y	848	839	1			105																												
MIDWAY C															WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179																													
08	7595 X	4341	-0-	-3254	-0-	132 389	1 4	3153 667	3 9	Y	606	607	1			32																												
09	7380 X	4378	-0-	-3002	-0-	123 20	1 4	3572 663	3 9	Y	603	579	1			56																												
10	7626 X	3528	-0-	-4098	-0-	106 37	1 4	2567 818	3 9	Y	744	728	1			72																												
11	7380 X	6978	-0-	-402	-0-	349 3	1 4	5292 1334	3 9	Y	1213	1230	1			55																												
12	6944 X	4701	-0-	-2243	-0-	169 38	1 4	3789 705	3 9	Y	641	624	1			72																												
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	203 51	1 4	8366 1229	3 9	Y	1117	1121	1			68																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TAYLOR-CARRICO UNIT #1														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 870209															
WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6665 X	5454	-0-	-1211	-0-	619	1	3710	3	Y	1023	1002	1		55
						1125	9								
09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	1544	1	6663	3	Y	927	919	1		63
						1020	9								
10	6665 X	4845	-0-	-1820	-0-	915	1	3036	3	Y	797	836	1		24
						17	4	877	9						
11	5550 X	3268	-0-	-2282	-0-	348	1	2033	3	Y	806	789	1		41
						887	9								
12	9548 X	5940	-0-	-3608	-0-	560	1	4574	3	Y	700	700	1		41
						36	4	770	9						
01	9548 X	3895	-0-	-5653	-0-	688	1	2330	3	Y	797	791	1		47
						877	9								

MIDWAY SOUTH M				WELL #:	138H	RRCID ->	297218	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7497 - 18901		
08	2666 X	2292	-0-	-374	-0-	1367	1	175	3	Y	640	594	1		155
						46	4	704	9						
09	4500 X	1825	-0-	-2675	-0-	483	1	892	3	Y	409	506	1		58
						450	9								
10	4650 X	2270	-0-	-2380	-0-	374	1	1256	3	Y	582	558	1		82
						640	9								
11	4500 X	56	-0-	-4444	-0-	53	3	3	9	Y	3	84	1		1
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1	1	1		-0-

MIDWAY SOUTH L				WELL #:	136H	RRCID ->	297219	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7656 - 19019		
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	25	102	1		6
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	1	7	1		-0-
10	2139 X	1	-0-	-2138	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-				-0-
12	2139 X	32	-0-	-2107	-0-	10	1	22	3	Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

MIDWAY SOUTH L				WELL #:	137H	RRCID ->	297220	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7422 - 18921		
08	3007 X	1232	-0-	-1775	-0-	734	1	124	3	Y	317	356	1		77
						25	4	349	9						
09	2910 X	546	-0-	-2364	-0-	150	1	216	3	Y	164	218	1		23
						180	9								
10	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	543	1	1738	3	Y	756	673	1		106
						832	9								
11	3090 X	2594	-0-	-496	-0-	545	1	1431	3	Y	562	555	1		113
						618	9								
12	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	529	1	1183	3	Y	530	563	1		80
						8	4	583	9						
01	3100 X	2511	-0-	-589	-0-	436	1	1252	3	Y	748	714	1		114
						823	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201				//CONT.// 12018 200 870209 WELL #:	11HL	RRCID -> 297552	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 7324 - 17302	CNTY: DIMMIT					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		4805 X	2831	-0-	-1974	-0-	313 700	1 9	1818	3	N	636	807	1		192
09		4200 X	3269	-0-	-931	-0-	2572	3	697	9	N	634	494	1		332
10		4309 X	2898	-0-	-1411	-0-	2172	3	726	9	N	660	650	1		342
11		3180 X	2489	-0-	-691	-0-	245 663	1 9	1581	3	N	603	660	1		285
12		3379 X	2497	-0-	-882	-0-	505 646	1 9	1346	3	N	587	655	1		217
01		3379 X	2103	-0-	-1276	-0-	224 576	1 9	1303	3	N	524	361	1		380

WEST FLORES A 201				WELL #:	9HL	RRCID -> 297553	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 7322 - 17367						
08		4991 X	2960	-0-	-2031	-0-	326 739	1 9	1895	3	N	672	652	1		372
09		4170 X	3446	-0-	-724	-0-	2657	3	789	9	N	717	914	1		175
10		4309 X	2950	-0-	-1359	-0-	2246	3	704	9	N	640	650	1		165
11		3180 X	2546	-0-	-634	-0-	251 679	1 9	1616	3	N	617	489	1		293
12		3565 X	2522	-0-	-1043	-0-	520 618	1 9	1384	3	N	562	652	1		203
01		3565 X	2221	-0-	-1344	-0-	235 623	1 9	1363	3	N	566	537	1		232

ST JOHN-ROD UNIT DIM				WELL #:	B 3HL	RRCID -> 297554	COMPL. DATE 09/03/2022	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7674 - 15200						
08		6262 X	5369	-0-	-893	-0-	4367	3	1002	9	N	911	903	1		368
09		6390 X	6195	-0-	-195	-0-	5264	3	931	9	N	846	729	1		485
10		6603 X	6051	-0-	-552	-0-	5125	3	926	9	N	842	904	1		423
11		6390 X	4584	-0-	-1806	-0-	779 866	1 9	2939	3	N	787	720	1		490
12		6417 X	4601	-0-	-1816	-0-	3806	3	795	9	N	723	713	1		500
01		6417 X	4193	-0-	-2224	-0-	3401	3	792	9	N	720	733	1		487

ST JOHN-ROD UNIT DIM				WELL #:	B 4HL	RRCID -> 297555	COMPL. DATE 09/03/2022	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7618 - 15246						
08		6975 X	6211	-0-	-764	-0-	4914	3	1297	9	N	1179	1069	1		348
09		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	5769	3	1194	9	N	1085	1088	1		345
10		7130 X	6433	-0-	-697	-0-	5234	3	1199	9	N	1090	1080	1		355
11		6900 X	4672	-0-	-2228	-0-	739 1146	1 9	2787	3	N	1042	1090	1		307
12		7192 X	4953	-0-	-2239	-0-	3798	3	1155	9	N	1050	1065	1		292
01		7192 X	4227	-0-	-2965	-0-	3153	3	1074	9	N	976	833	1		435

HATCH-CENIZO A278				WELL #:	1HL	RRCID -> 297556	COMPL. DATE 04/14/2021	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 7793 - 19688						
08		16492 X	13578	-0-	-2914	-0-	11841	3	1737	9	N	1579	1639	1		232
09		15960 X	11908	-0-	-4052	-0-	10307	3	1601	9	N	1455	1442	1		245
10		14074 X	11352	-0-	-2722	-0-	191 1575	1 9	9586	3	N	1432	1445	1		232
11		13620 X	9709	-0-	-3911	-0-	349 1522	1 9	7838	3	N	1384	1266	1		350
12		13671 X	12491	-0-	-1180	-0-	89 1631	1 9	10771	3	N	1483	1465	1		368
01		13578 X	12377	-0-	-1201	-0-	81 1546	1 9	10750	3	N	1405	1430	1		343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 13HL RRCID -> 297557													CAPACITY					
COMPL. DATE 08/26/2022													TOTAL	DEPTH	7012	PERF.	7396 - 17223	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6851 X	5312	-0-	-1539	-0-	659 822	1 9	3831	3	N			747	659	1			323
09	5700 X	5213	-0-	-487	-0-	4430	3	783	9	N			712	810	1			225
10	5890 X	4398	-0-	-1492	-0-	3687	3	711	9	N			646	651	1			220
11	5130 X	2869	-0-	-2261	-0-	310 557	1 9	2002	3	N			506	488	1			238
12	5394 X	3164	-0-	-2230	-0-	673 699	1 9	1792	3	N			635	478	1			395
01	5394 X	2622	-0-	-2772	-0-	301 575	1 9	1746	3	N			523	681	1			237
BOWMAN C234					WELL #:	1H	RRCID -> 297559	COMPL. DATE 02/28/2022			TOTAL	DEPTH	7235	PERF.	7651 - 17741			
08	12710 X	12161	-0-	-549	-0-	9827 1730	3 9	604	4	N			1573	1607	1			282
09	12300 X	10558	-0-	-1742	-0-	57 54	1 4	8978	3	N			1335	1238	1			379
10	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	136 1786	1 9	12263	3	N			1624	1617	1			386
11	11760 X	11304	-0-	-456	-0-	66 1388	1 9	9850	3	N			1262	1441	1			207
12	12152 X	11647	-0-	-505	-0-	24 1521	1 9	10102	3	N			1383	1251	1			339
01	14198 X	11261	-0-	-2937	-0-	9893	3	1368	9	N			1244	1309	1			274
MARTINEZ E					WELL #:	101H	RRCID -> 297562	COMPL. DATE 09/03/2020			TOTAL	DEPTH	7162	PERF.	7755 - 20272			
08	10230 X	8999	-0-	-1231	-0-	671 1041	1 9	7287	3	Y			946	962	1			54
09	9900 X	9080	-0-	-820	-0-	595 1064	1 9	7421	3	Y			967	916	1			105
10	10199 X	8740	-0-	-1459	-0-	1074 2	1 4	6721	3	Y			857	899	1			63
11	9150 X	3358	-0-	-5792	-0-	412 72	1 4	2370	3	Y			458	478	1			43
12	9393 X	7512	-0-	-1881	-0-	698 1093	1 9	5721	3	Y			994	963	1			74
01	9393 X	8457	-0-	-936	-0-	606 4	1 4	6789	3	Y			962	983	1			53
NANCE RANCH A UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 297566	COMPL. DATE 03/15/2022			TOTAL	DEPTH	7079	PERF.	7592 - 18201			
08	4092 X	2482	-0-	-1610	-0-	299 40	1 4	1538	3	Y			550	601	1			32
09	3960 X	2610	-0-	-1350	-0-	2009 597	3 9	605 4	9 4	Y			543	519	1			56
10	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	2534 488	3 9	27	4	Y			444	465	1			35
11	3450 X	2349	-0-	-1101	-0-	282 21	1 4	1654	3	Y			356	354	1			37
12	2852 X	2390	-0-	-462	-0-	601 11	1 4	1393	3	Y			350	341	1			46
01	3038 X	944	-0-	-2094	-0-	87 7	1 4	483	3	Y			334	325	1			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MARTINEZ E														
WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
08	7130 X	7035	-0-	-95	-0-	538	1	5844	3	Y	594	610	1	34
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	653	9	6509	3	Y	856	797	1	93
10	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	942	9	6360	3	Y	605	653	1	45
11	7290 X	6707	-0-	-583	-0-	1016	1	666	9	Y	577	567	1	55
12	7874 X	7832	-0-	-42	-0-	896	1	5019	3	Y	674	679	1	50
01	8246 X	5046	-0-	-3200	-0-	157	4	635	9	Y	534	555	1	29
						771	1	6320	3	Y				
						741	9							
						365	1	4092	3	Y				
						2	4	587	9					
NANCE RANCH A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822														
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	535	1	2803	3	Y	572	612	1	34
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	73	4	629	9	Y	602	574	1	62
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	3575	3	7	4	Y	598	612	1	48
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	662	9	44	4	Y	541	533	1	56
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4139	3	3116	3	Y	522	509	1	69
01	4836 X	4027	-0-	-809	-0-	658	9	595	9	Y	484	473	1	80
						526	1	2433	3	Y				
						38	4	574	9	Y				
						1051	1	2842	3	Y				
						19	4	532	9					
						602	1							
						51	4							
NANCE RANCH B														
WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154														
08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	614	1	3216	3	Y	1493	1535	1	88
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	83	4	1642	9	Y	1130	1102	1	116
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	3947	3	8	4	Y	1031	1065	1	82
11	5370 X	4014	-0-	-1356	-0-	1243	9	40	4	Y	879	870	1	91
12	5549 X	3674	-0-	-1875	-0-	3793	3	2578	3	Y	803	788	1	106
01	4557 X	3690	-0-	-867	-0-	1134	9	967	9	Y	677	671	1	112
						437	1	1940	3	Y				
						32	4	883	9	Y				
						836	1	2420	3	Y				
						15	4	745	9					
						484	1							
						41	4							
NANCE RANCH B														
WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755														
08	3999 X	3060	-0-	-939	-0-	350	1	1823	3	Y	764	804	1	45
09	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	47	4	840	9	Y	515	507	1	53
10	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	2294	3	5	4	Y	460	476	1	37
11	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	567	9	26	4	Y	436	428	1	45
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2515	3	2157	3	Y	450	436	1	59
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	506	9	480	9	Y	649	601	1	107
						366	1	1864	3	Y				
						27	4	495	9	Y				
						800	1	1923	3	Y				
						14	4	714	9					
						408	1							
						35	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//		870209													
AVANT B				WELL #:		104H		RRCID -> 297571		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH		7331 PERF. 8168 - 18674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-		659 1421	1 9	7152	3	Y	1292	1265	1			105		
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-		526 1296	1 9	6559	3	Y	1178	1230	1			53		
10	8463 X	7841	-0-	-622	-0-		1204 3	1 4	5275	3	Y	1235	1230	1			58		
11	8940 X	7077	-0-	-1863	-0-		461 1235	1 4	4046	3	Y	1214	1209	1			63		
12	9238 X	7349	-0-	-1889	-0-		644 192	1 4	5278	3	Y	1123	1077	1			109		
01	9207 X	6235	-0-	-2972	-0-		429 1	1 4	4717	3 9	Y	989	1046	1			52		
AVANT B				WELL #:		105H		RRCID -> 297572		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH		7320 PERF. 7647 - 19227					
08	11625 X	9954	-0-	-1671	-0-		703 1618	1 9	7633	3	Y	1471	1430	1			120		
09	10740 X	9136	-0-	-1604	-0-		568 1488	1 9	7080	3	Y	1353	1412	1			61		
10	10230 X	9312	-0-	-918	-0-		1472 3	1 4	6486	3	Y	1228	1231	1			58		
11	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-		655 1754	1 4	5793	3	Y	1314	1304	1			68		
12	9951 X	8573	-0-	-1378	-0-		780 232	1 4	6385	3	Y	1069	1033	1			104		
01	9951 X	6424	-0-	-3527	-0-		448 1	1 4	4987	3 9	Y	898	955	1			47		
AVANT B				WELL #:		106H		RRCID -> 297573		COMPL. DATE 08/21/2022		TOTAL DEPTH		7334 PERF. 7606 - 19103					
08	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-		747 1202	1 9	8108	3	Y	1093	1071	1			89		
09	9630 X	9142	-0-	-488	-0-		593 1155	1 9	7394	3	Y	1050	1091	1			48		
10	9951 X	8471	-0-	-1480	-0-		1355 3	1 4	5945	3	Y	1062	1060	1			50		
11	9720 X	7536	-0-	-2184	-0-		524 1402	1 4	4594	3	Y	924	926	1			48		
12	10044 X	8153	-0-	-1891	-0-		735 219	1 4	6022	3	Y	1070	1014	1			104		
01	9021 X	6726	-0-	-2295	-0-		481 1	1 4	5300	3 9	Y	858	917	1			45		
AVANT E				WELL #:		113H		RRCID -> 297574		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH		7391 PERF. 7643 - 17606					
08	8773 X	6172	-0-	-2601	-0-		468 7	1 4	5081	3	Y	560	537	1			49		
09	7620 X	5933	-0-	-1687	-0-		398 568	1 9	4967	3	Y	516	530	1			35		
10	6944 X	5895	-0-	-1049	-0-		725 1	1 4	4536	3	Y	575	575	1			35		
11	6210 X	4974	-0-	-1236	-0-		642 77	1 4	3668	3	Y	534	521	1			48		
12	6169 X	6140	-0-	-29	-0-		589 721	1 9	4830	3	Y	655	638	1			65		
01	6169 X	5069	-0-	-1100	-0-		368 15	1 4	4078	3 9	Y	553	580	1			38		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT E														
WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	9765 X	9354	-0-	-411	-0-	660	1	7168	3	Y	1378	1341	1	121
						10	4	1516	9					
09	9450 X	8686	-0-	-764	-0-	540	1	6728	3	Y	1289	1323	1	87
						1418	9							
10	9672 X	8479	-0-	-1193	-0-	982	1	6145	3	Y	1228	1241	1	74
						1	4	1351	9					
11	9360 X	8433	-0-	-927	-0-	1048	1	5858	3	Y	1274	1233	1	115
						126	4	1401	9					
12	9517 X	7828	-0-	-1689	-0-	721	1	5906	3	Y	1092	1099	1	108
						1201	9							
01	8959 X	6957	-0-	-2002	-0-	481	1	5335	3	Y	1019	1057	1	70
						20	4	1121	9					
AVANT E														
WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390														
08	8494 X	5771	-0-	-2723	-0-	420	1	4562	3	Y	712	683	1	63
						6	4	783	9					
09	8220 X	5989	-0-	-2231	-0-	394	1	4913	3	Y	620	641	1	42
						682	9							
10	7688 X	5006	-0-	-2682	-0-	600	1	3753	3	Y	593	599	1	36
						1	4	652	9					
11	5790 X	3733	-0-	-2057	-0-	465	1	2653	3	Y	508	498	1	46
						56	4	559	9					
12	6200 X	4920	-0-	-1280	-0-	463	1	3793	3	Y	604	590	1	60
						664	9							
01	6200 X	3725	-0-	-2475	-0-	262	1	2927	3	Y	477	504	1	33
						11	4	525	9					
ST JOHN-ROD UNIT DIM														
WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990														
08	1054 N	918	-0-	-136	-0-	620	3	298	9	N	271	261	1	85
09	1020 N	866	-0-	-154	-0-	611	3	255	9	N	232	177	1	140
10	1023 N	380	-0-	-643	-0-	272	3	108	9	N	98	178	1	60
11	900 N	571	-0-	-329	-0-	72	1	272	3	N	206			266
						227	9							
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	401	3	312	4	N	188	364	1	90
						207	9							
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	616	3	310	9	N	282	178	1	194
MARTINEZ E														
WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619														
08	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	640	1	6949	3	Y	1172	1188	1	67
						1289	9							
09	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	611	1	7610	3	Y	1052	1005	1	114
						1157	9							
10	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	1104	1	6913	3	Y	994	1035	1	73
						2	4	1093	9					
11	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1056	1	5911	3	Y	846	839	1	80
						185	4	931	9					
12	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	888	1	7273	3	Y	934	945	1	69
						1027	9							
01	9703 X	9405	-0-	-298	-0-	704	1	7883	3	Y	740	769	1	40
						4	4	814	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ F													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
													WELL #: 101H		RRCID -> 297726		COMPL. DATE 01/27/2025		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 7530 - 17428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	8091 X	6929	-0-	-1162	-0-		521 747	1 9	5661	3	Y	679	695	1			39					
09	7830 X	6738	-0-	-1092	-0-		443 772	1 9	5523	3	Y	702	665	1			76					
10	7843 X	6323	-0-	-1520	-0-		765 1	1 4	4788	3	Y	699	723	1			52					
11	7590 X	5990	-0-	-1600	-0-		757 133	1 4	4224	3	Y	796	772	1			76					
12	7843 X	6785	-0-	-1058	-0-		647 840	1 9	5298	3	Y	764	783	1			57					
01	6975 X	6802	-0-	-173	-0-		501 3	1 4	5607	3	Y	628	651	1			34					
MARTINEZ F													WELL #: 102H		RRCID -> 297727		COMPL. DATE 09/06/2020		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 7545 - 17980	
08	12927 X	8074	-0-	-4853	-0-		611 825	1 9	6638	3	Y	750	762	1			43					
09	11340 X	7321	-0-	-4019	-0-		501 571	1 9	6249	3	Y	519	506	1			56					
10	10571 X	7467	-0-	-3104	-0-		927 2	1 4	5803	3	Y	668	675	1			49					
11	9060 X	6827	-0-	-2233	-0-		899 158	1 4	5037	3	Y	666	652	1			63					
12	8773 X	7146	-0-	-1627	-0-		695 760	1 9	5691	3	Y	691	703	1			51					
01	7626 X	7217	-0-	-409	-0-		513 3	1 4	5742	3	Y	872	875	1			48					
NANCE RANCH B													WELL #: 8H		RRCID -> 297824		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7422 - 17816	
08	7223 X	5138	-0-	-2085	-0-		700 95	1 4	3665	3	Y	616	654	1			36					
09	6990 X	5655	-0-	-1335	-0-		4890 755	3 9	678	10	4	Y	686	652	1		70					
10	6572 X	6072	-0-	-500	-0-		5314 702	3 9	56	4	Y	638	657	1			51					
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-		695 51	1 4	4102	3	Y	561	554	1			58					
12	5859 X	5525	-0-	-334	-0-		1484 26	1 4	3436	3	Y	526	515	1			69					
01	5921 X	5097	-0-	-824	-0-		786 67	1 4	3708	3	Y	487	476	1			80					
YARBROUGH													WELL #: 112H		RRCID -> 298007		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7785 - 12244	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		959	3	448	9	Y	407	407	1			173					
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-		795	3	369	9	Y	335	317	1			191					
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		832	3	374	9	Y	340	390	1			141					
11	1350 N	927	-0-	-423	-0-		112 373	1 9	442	3	Y	339	330	1			150					
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-		761	3	338	9	Y	307	309	1			148					
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-		683	3	314	9	Y	285	313	1			120					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																														
TRINITY OPERATING (USG), LLC																																													
YARBROUGH																																													
WELL #: 116H															RRCID -> 298009					COMPL. DATE 06/17/2017					TOTAL DEPTH 7477					PERF. 7751 - 12221															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
08	2604 X	1395	-0-		-1209	-0-				1364	3	31	9	Y	28		28	1		12																									
09	2880 X	1665	-0-		-1215	-0-				1642	3	23	9	Y	21		21	1		12																									
10	2976 X	1522	-0-		-1454	-0-				1496	3	26	9	Y	24		26	1		10																									
11	2880 X	1460	-0-		-1420	-0-				289	1	1145	3	Y	24		23	1		11																									
										26	9																																		
12	2139 X	2005	-0-		-134	-0-				1982	3	23	9	Y	21		22	1		10																									
01	1736 X	1395	-0-		-341	-0-				1372	3	23	9	Y	21		22	1		9																									
YARBROUGH																					WELL #: 101H					RRCID -> 298010					COMPL. DATE 12/30/2017					TOTAL DEPTH 7394					PERF. 7928 - 12188				
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																									
YARBROUGH																					WELL #: 104H					RRCID -> 298011					COMPL. DATE 01/08/2018					TOTAL DEPTH 7397					PERF. 7692 - 12143				
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	353		328	1		105																									
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	287		271	1		121																									
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	397		383	1		135																									
11	520 N	520	-0-		-0-	-0-				35	1	162	3	Y	294		310	1		119																									
										323	9																																		
12	579 N	579	-0-		-0-	-0-				272	3	307	9	Y	279		330	1		68																									
01	624 N	624	-0-		-0-	-0-				271	3	353	9	Y	321		297	1		92																									
YARBROUGH																					WELL #: 103H					RRCID -> 298027					COMPL. DATE 12/30/2017					TOTAL DEPTH 7396					PERF. 7637 - 12115				
08	667 N	667	-0-		-0-	-0-				221	3	446	9	Y	405		377	1		120																									
09	570 N	439	-0-		-131	-0-				75	3	364	9	Y	331		312	1		139																									
10	749 N	749	-0-		-0-	-0-				278	3	471	9	Y	428		421	1		146																									
11	660 N	592	-0-		-68	-0-				38	1	176	3	Y	344		350	1		140																									
										378	9																																		
12	794 N	794	-0-		-0-	-0-				321	3	473	9	Y	430		465	1		105																									
01	744 N	614	-0-		-130	-0-				208	3	406	9	Y	369		368	1		106																									
YARBROUGH																					WELL #: 115H					RRCID -> 298028					COMPL. DATE 06/17/2017					TOTAL DEPTH 7420					PERF. 7670 - 12223				
08	3286 X	1877	-0-		-1409	-0-				1753	3	124	9	Y	113		112	1		48																									
09	1920 X	1308	-0-		-612	-0-				1206	3	102	9	Y	93		88	1		53																									
10	1829 X	833	-0-		-996	-0-				730	3	103	9	Y	94		108	1		39																									
11	1830 X	730	-0-		-1100	-0-				126	1	499	3	Y	95		92	1		42																									
										105	9																																		
12	1891 X	696	-0-		-1195	-0-				602	3	94	9	Y	85		86	1		41																									
01	1891 X	836	-0-		-1055	-0-				747	3	89	9	Y	81		88	1		34																									
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33																					WELL #: 100H					RRCID -> 298034					COMPL. DATE 03/14/2017					TOTAL DEPTH 7474					PERF. 7734 - 12262				
08	1753 N	1753	-0-		-0-	-0-				414	1	885	3	Y	413		478	1		124																									
										454	9																																		
09	1649 N	1649	-0-		-0-	-0-				429	1	825	3	Y	359		298	1		185																									
										395	9																																		
10	1550 N	1418	-0-		-132	-0-				299	1	712	3	Y	370		390	1		165																									
										407	9																																		
11	1710 N	1122	-0-		-588	-0-				303	1	526	3	Y	266		273	1		158																									
										293	9																																		
12	1807 N	1807	-0-		-0-	-0-				374	1	1048	3	Y	350		395	1		113																									
										385	9																																		
01	1581 N	1581	-0-		-0-	-0-				275	1	945	3	Y	328		269	1		172																									
										361	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC											//CONT.// 870209														
YARBROUGH											WELL #: 106H			RRCID -> 298035			COMPL. DATE 01/04/2018			TOTAL DEPTH 7376			PERF. 7625 - 12101		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3	252	9	Y	229	213	1					68					
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	206	9	Y	187	176	1					79					
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3	284	9	Y	258	249	1					88					
11	1140 N	864	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	113	1	518	3	Y	212	214	1					86					
								233	9																
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3	267	9	Y	243	270	1					59					
01	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	784	3	230	9	Y	209	208	1					60					
YARBROUGH																									
WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158																									
08	496 N	136	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	1	3	135	9	Y	123	154	1					61					
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	4	142	9	Y	129							190					
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	4	147	9	Y	134	127	1					197					
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	4	155	9	Y	141	155	1					183					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	279	1					51					
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	153	163	1					41					
YARBROUGH																									
WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259																									
08	14B2 EXT	51	-0-	51	91	14	3	37	9	Y	34	34	1							14					
09	14B2 EXT	40	-0-	40	131	9	3	31	9	Y	28	26	1							16					
10	131 X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	28	32	1							12					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	29	28	1							13					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	1							12					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1							10					
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33																									
WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220																									
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	411	1	877	3	Y	74	86	1							22					
						81	9																		
09	1380 N	1236	-0-	-144	-0-	398	1	766	3	Y	65	54	1							33					
						72	9																		
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	373	1	889	3	Y	69	71	1							31					
						76	9																		
11	1320 N	1126	-0-	-194	-0-	392	1	682	3	Y	47	50	1							28					
						52	9																		
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	3	Y	63	71	1							20					
						69	9																		
01	1364 X	1321	-0-	-43	-0-	283	1	973	3	Y	59	48	1							31					
						65	9																		
YARBROUGH																									
WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176																									
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1399	3	279	9	Y	254	254	1							108					
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1029	3	231	9	Y	210	198	1							120					
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1102	3	233	9	Y	212	244	1							88					
11	1620 N	868	-0-	-752	-0-	128	1	507	3	Y	212	206	1							94					
						233	9																		
12	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	913	3	211	9	Y	192	193	1							93					
01	1674 X	1200	-0-	-474	-0-	999	3	201	9	Y	183	199	1							77					

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	113H	RRCID ->	298043	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	7426	PERF.	7754 - 12229					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2297	-0-	-741	-0-	2241	3	56	9	Y	51	50	1	22				
09	2130	X	1021	-0-	-1109	-0-	975	3	46	9	Y	42	40	1	24				
10	2201	X	818	-0-	-1383	-0-	771	3	47	9	Y	43	49	1	18				
11	2220	X	651	-0-	-1569	-0-	122	1	483	3	Y	42	41	1	19				
12	2294	X	743	-0-	-1551	-0-	46	9	700	3	Y	39	39	1	19				
01	806	N	627	-0-	-179	-0-	586	3	41	9	Y	37	40	1	16				
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33				WELL #:	103H	RRCID ->	298044	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	7466	PERF.	7916 - 11998					
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	357	1	762	3	Y	247	286	1	74				
09	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	272	9	358	1	Y	215	178	1	111				
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	237	9	322	1	Y	228	237	1	102				
11	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	251	9	336	1	Y	159	167	1	94				
12	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	175	9	214	1	Y	211	237	1	68				
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	214	1	232	9	Y	196	161	1	103				
							269	1	925	3	Y								
							216	9											
YARBROUGH				WELL #:	114H	RRCID ->	298054	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	7426	PERF.	7701 - 12229					
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	27	3	31	9	Y	28	26	1	12				
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	3	25	9	Y	23	22	1	13				
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	9	Y	24	27	1	10				
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	495	1	1963	3	Y	23	23	1	10				
12	3100	N	3423	-0-	323	323	25	9	3400	3	Y	21	21	1	10				
01	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2984	3	23	9	Y	21	22	1	9				
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33				WELL #:	107H	RRCID ->	298055	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	7520	PERF.	7852 - 12302					
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	266	1	568	3	Y	230	203	1	118				
09	1110	N	370	-0-	-740	-0-	2	4	253	9	Y	163	187	1	94				
10	1054	N	224	-0-	-830	-0-	65	1	126	3	Y	173	148	1	119				
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	179	9	24	3	Y	237	224	1	132				
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	576	3	Y	314	324	1	122				
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	190	9	261	9	Y	272	261	1	133				
							333	1	548	3	Y								
							19	4											
							196	1											
							345	9											
							162	1	558	3	Y								
							299	9											
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33				WELL #:	108H	RRCID ->	298056	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	7527	PERF.	8080 - 12370					
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	480	1	1006	3	Y	99	87	1	51				
09	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	28	4	109	9	Y	69	80	1	40				
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	505	1	972	3	Y	75	64	1	51				
11	1560	N	840	-0-	-720	-0-	76	9	450	1	Y	43	70	1	24				
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	83	9	280	1	Y	105	88	1	41				
01	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	26	4	47	9	Y	90	87	1	44				
							419	1	1175	3	Y								
							116	9											
							319	1	1098	3	Y								
							99	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
YARBROUGH														
WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	178	3	24	9	Y	22	28	1	11
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	175	3	26	9	Y	24			35
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	173	3	26	9	Y	24	23	1	36
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	28	1	89	3	Y	25	28	1	33
						28	9							
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	174	3	30	9	Y	27	51	1	9
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	185	3	31	9	Y	28	30	1	7
YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	291 1	1629 3	Y	268	350 1				175
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	295 9	1431 3	Y	253	178 1				250
10	1922 X	1628	-0-	-294	-0-	243 1	1113 3	Y	195	172 1				273
11	2130 X	585	-0-	-1545	-0-	278 9	308 3	Y	59	140 1				192
12	2201 X	276	-0-	-1925	-0-	300 1	158 3	Y	70					262
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	215 9	1886 3	Y	433	355 1				340
						212 1								
						65 9								
						41 1								
						77 9								
						438 1								
						476 9								
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033			Y	-0-					-0-
YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141														
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	44 3	194 9	Y	176	164 1				52
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	39 3	160 9	Y	145	136 1				61
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	36 3	219 9	Y	199	192 1				68
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	21 3	Y	157	161 1				64
						173 9								
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31 3	206 9	Y	187	205 1				46
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 3	176 9	Y	160	160 1				46
BYERLY-STRAIT UNIT DIM WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953														
08	0 W	5468	-0-	5468	944209	4680 3	788 9	N	716	721 1				225
09	950184 X	5975	-0-	-944209	-0-	5284 3	691 9	N	628	534 1				319
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5197 3	749 9	N	681	724 1				276
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	1395 1	5262 3	N	579	563 1				292
						637 9								
12	6169 X	4891	-0-	-1278	-0-	4361 3	530 9	N	482	554 1				220
01	6169 X	4538	-0-	-1631	-0-	4064 3	474 9	N	431	359 1				292
GLASSCOCK ALLOCATION 3 WELL #: F125H RRCID -> 299813 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032														
08	24428 X	7373	-0-	-17055	-0-	1328 1	4863 3	Y	961	968 1				46
						125 4	1057 9							
09	23640 X	8301	-0-	-15339	-0-	1381 1	5235 3	Y	1256	1220 1				82
						303 4	1382 9							
10	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	1814 1	5477 3	Y	1202	1223 1				61
						27 4	1322 9							
11	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	1785 1	5011 3	Y	704	727 1				38
						128 4	774 9							
12	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	1574 1	6230 3	Y	672	670 1				40
						253 4	739 9							
01	8649 X	7723	-0-	-926	-0-	1986 1	5021 3	Y	648	612 1				76
						3 4	713 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209																	
BOWMAN UNIT B DIM				WELL #:	6H	RRCID	->	299814	COMPL.	DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7392	PERF.	7969	-	15228				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		40083 X	393	-0-	-39690	-0-		229	3	164	9	Y			149	185	1				67	
09		38790 X	384	-0-	-38406	-0-		222	3	162	9	Y			147	89	1				125	
10		403 X	388	-0-	-15	-0-		4	1	218	3	Y			151	178	1				98	
								166	9													
11		390 X	315	-0-	-75	-0-		7	1	161	3	Y			134	88	1				144	
								147	9													
12		403 X	394	-0-	-9	-0-		2	1	214	3	Y			162	177	1				129	
								178	9													
01		403 N	387	-0-	-16	-0-		2	1	209	3	Y			160	175	1				114	
								176	9													
BOWMAN A 231				WELL #:	2HU	RRCID	->	299815	COMPL.	DATE	02/13/2019	TOTAL	DEPTH	7170	PERF.	7271	-	14745				
08		27559 X	1495	-0-	-26064	-0-		32	1	187	3	N			757	719	1				357	
								443	4	833	9											
09		26670 X	1203	-0-	-25467	-0-		269	3	132	4	N			729	712	1				374	
								802	9													
10		1550 X	1008	-0-	-542	-0-		212	3	796	9	N			724	716	1				382	
11		1500 X	1269	-0-	-231	-0-		21	1	132	3	N			683	714	1				351	
								365	4	751	9											
12		1550 X	954	-0-	-596	-0-		41	1	109	3	N			602	729	1				224	
								142	4	662	9											
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		23	1	133	3	N			728	718	1				234	
								485	4	801	9											
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	B101H	RRCID	->	299832	COMPL.	DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	7016	PERF.	7324	-	18089				
08		14880 X	8294	-0-	-6586	-0-		1600	1	5859	3	Y			759	732	1				74	
								835	9													
09		14400 X	7931	-0-	-6469	-0-		1501	1	5693	3	Y			670	681	1				63	
								737	9													
10		9083 X	7659	-0-	-1424	-0-		1750	1	5286	3	Y			566	595	1				34	
								623	9													
11		8580 X	7316	-0-	-1264	-0-		1774	1	4930	3	Y			554	540	1				48	
								3	4	609	9											
12		8339 X	7927	-0-	-412	-0-		1475	1	5833	3	Y			563	572	1				39	
								619	9													
01		8308 X	7259	-0-	-1049	-0-		1818	1	4813	3	Y			571	536	1				74	
								628	9													
KM RANCH C ALLOCATION 9				WELL #:	111H	RRCID	->	299866	COMPL.	DATE	06/02/2024	TOTAL	DEPTH	6592	PERF.	6792	-	17226				
08		59613 X	41045	-0-	-18568	-0-		3015	1	24188	3	Y			4748	4689	1				151	
								8619	4	5223	9											
09		57690 X	38767	-0-	-18923	-0-		3436	1	30836	3	Y			4071	4121	1				101	
								17	4	4478	9											
10		44826 X	39099	-0-	-5727	-0-		2874	1	31742	3	Y			3963	3997	1				67	
								124	4	4359	9											
11		42150 X	36309	-0-	-5841	-0-		3099	1	29595	3	Y			3286	3208	1				145	
								3615	9													
12		41199 X	35364	-0-	-5835	-0-		2083	1	29658	3	Y			3220	3268	1				97	
								81	4	3542	9											
01		41044 X	33462	-0-	-7582	-0-		2765	1	27271	3	Y			3075	3110	1				62	
								43	4	3383	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 104H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
					RRCID -> 299870	COMPL. DATE 09/03/2023	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7805 - 13866				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	36301 X	15039	-0-	-21262	-0-	1662 1 1394 9	11983 3	Y	1267	1201 1	246		
09	35130 X	14101	-0-	-21029	-0-	1655 1 1235 9	11211 3	Y	1123	1158 1	211		
10	15810 X	14163	-0-	-1647	-0-	2007 1 1187 9	10969 3	Y	1079	1136 1	154		
11	14010 X	13655	-0-	-355	-0-	2014 1 1136 9	10505 3	Y	1033	987 1	200		
12	14477 X	14122	-0-	-355	-0-	1535 1 2 4	11127 3	Y	1325	1406 1	119		
01	14477 X	13710	-0-	-767	-0-	1814 1 138 4	10567 3	Y	1083	1034 1	168		
ANDERSON-ROD UNIT DIM				WELL #: A 5H	RRCID -> 299879	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 8000 - 15878				
08	35092 X	4757	-0-	-30335	-0-	4022 3	735 9	N	668	553 1	245		
09	33960 X	6530	-0-	-27430	-0-	5713 3	817 9	N	743	722 1	266		
10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5426 3	609 9	N	554	713 1	107		
11	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1001 1 505 9	3777 3	N	459	366 1	200		
12	6758 X	4419	-0-	-2339	-0-	3885 3	534 9	N	485	558 1	127		
01	6758 X	3832	-0-	-2926	-0-	3503 3	329 9	N	299	359 1	67		
MIDWAY H				WELL #: 122H	RRCID -> 299880	COMPL. DATE 05/03/2023	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7328 - 18820				
08	25017 X	9341	-0-	-15676	-0-	3094 1 536 4	5290 3	Y	383	409 1	9		
09	24210 X	10341	-0-	-13869	-0-	2948 1 887 9	6506 3	Y	806	753 1	62		
10	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	2980 1 28 4	6403 3	Y	909	933 1	38		
11	11910 X	10364	-0-	-1546	-0-	2879 1 972 9	6513 3	Y	884	912 1	10		
12	12276 X	10418	-0-	-1858	-0-	2385 1 43 4	6890 3	Y	1000	970 1	40		
01	10695 X	9424	-0-	-1271	-0-	2394 1 1 4	6206 3	Y	748	750 1	38		
SAN ANTONIO A1100 B				WELL #: 11H	RRCID -> 299888	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7720 - 13989				
08	33418 X	5417	-0-	-28001	-0-	2296 1 15 4	2297 3	N	735	715 1	288		
09	32340 X	5637	-0-	-26703	-0-	3194 1 740 9	1703 3	N	673	712 1	249		
10	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	6713 1 641 9	1246 3	N	583	543 1	289		
11	5790 X	4249	-0-	-1541	-0-	2968 1 496 9	785 3	N	451	548 1	192		
12	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	6247 1 491 9	933 3	N	446	357 1	281		
01	8587 X	8517	-0-	-70	-0-	5742 1 292 4	1514 3	N	881	724 1	438		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SAN ANTONIO A1100														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7743 - 12905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	22475 X	6357	-0-	-16118	-0-	5975	3	382	9	N	347	368	1	286
09	21750 X	1764	-0-	-19986	-0-	1645	3	119	9	N	108			394
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3351	3	176	9	N	160	153	1	401
11	6630 X	6011	-0-	-619	-0-	4691	3	927	4	N	357	362	1	396
						393	9							
12	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7027	3	22	4	N	405	520	1	281
						446	9							
01	6355 X	5959	-0-	-396	-0-	5648	3	2	4	N	281	183	1	379
						309	9							
GLASSCOCK RANCH C WELL #: E111H RRCID -> 299907 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7132 - 17792														
08	20088 X	3615	-0-	-16473	-0-	645	1	2361	3	Y	498	507	1	24
						61	4	548	9					
09	19440 X	3352	-0-	-16088	-0-	568	1	2155	3	Y	458	452	1	30
						125	4	504	9					
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	682	1	2059	3	Y	534	537	1	27
						10	4	587	9					
11	3450 X	3153	-0-	-297	-0-	659	1	1828	3	Y	563	560	1	30
						47	4	619	9					
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	626	1	2480	3	Y	544	542	1	32
						101	4	598	9					
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	886	1	2241	3	Y	545	513	1	64
						1	4	600	9					
GLASSCOCK RANCH C WELL #: B103H RRCID -> 299908 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338														
08	20150 X	10626	-0-	-9524	-0-	1855	1	6793	3	Y	1798	1754	1	174
						1978	9							
09	19500 X	10289	-0-	-9211	-0-	1756	1	6659	3	Y	1704	1717	1	161
						1874	9							
10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	2131	1	6437	3	Y	1533	1603	1	91
						1686	9							
11	9810 X	9789	-0-	-21	-0-	2164	1	6012	3	Y	1463	1427	1	127
						4	4	1609	9					
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	1742	1	6889	3	Y	1621	1637	1	111
						1783	9							
01	10137 X	10069	-0-	-68	-0-	2238	1	5922	3	Y	1735	1621	1	225
						1909	9							
GLASSCOCK RANCH C WELL #: D110H RRCID -> 299909 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484														
08	21514 X	12272	-0-	-9242	-0-	2212	1	8100	3	Y	1530	1565	1	43
						277	4	1683	9					
09	20820 X	11611	-0-	-9209	-0-	1995	1	7569	3	Y	1422	1413	1	52
						483	4	1564	9					
10	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	2384	1	7199	3	Y	1447	1393	1	106
						40	4	1592	9					
11	13080 X	11947	-0-	-1133	-0-	2535	1	7408	3	Y	1426	1470	1	62
						435	4	1569	9					
12	13516 X	12991	-0-	-525	-0-	2255	1	8885	3	Y	1388	1398	1	52
						324	4	1527	9					
01	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	3120	1	8392	3	Y	1382	1329	1	105
						1520	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC HATCH-CENIZO DIM EAST														
WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	34689 X	11820	-0-	-22869	-0-	92 1	10495 3	N	1121	1016 1				533
09	33570 X	11244	-0-	-22326	-0-	1233 9	9744 3	N	1036	1091 1				478
10	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	360 1	9289 3	N	1032	1053 1				457
11	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	1140 9	9402 3	N	1035	1069 1				423
12	12524 X	8643	-0-	-3881	-0-	151 1	876 9	N	796	851 1				368
01	11811 X	8776	-0-	-3035	-0-	1135 9	1328 9	N	1207	1183 1				392
						2810 1								
						1139 9								
						7767 3								
						7448 3								
CENIZO A														
WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862														
08	33077 X	22805	-0-	-10272	-0-	2467 1	17790 3	Y	2316	2130 1				450
09	32010 X	21480	-0-	-10530	-0-	2548 9	16513 3	Y	2299	2317 1				432
10	33077 X	21700	-0-	-11377	-0-	2438 1	16199 3	Y	2307	2410 1				329
11	21600 X	20900	-0-	-700	-0-	2529 9	15566 3	Y	2136	2052 1				413
12	22320 X	21170	-0-	-1150	-0-	2963 1	16638 3	Y	2031	2262 1				182
01	22320 X	20518	-0-	-1802	-0-	2538 9	15574 3	Y	1878	1768 1				292
						2984 1	2234 9							
						2350 9	2066 9							
						2296 1								
						2 4								
						2674 1								
						204 4								
ALC RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 13947														
08	50251 X	966	-0-	-49285	-0-	131 1	477 3	N	325	358 1				390
09	48630 X	893	-0-	-47737	-0-	358 9	444 3	N	302	349 1				343
10	50251 X	927	-0-	-49324	-0-	117 1	433 3	N	319	357 1				305
11	960 X	880	-0-	-80	-0-	332 9	404 3	N	301	368 1				238
12	992 X	859	-0-	-133	-0-	143 1	425 3	N	296	172 1				362
01	961 X	712	-0-	-249	-0-	351 9	288 3	N	288	327 1				323
						145 1								
						331 9								
						108 1								
						326 9								
						107 1								
						317 9								
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: E112H RRCID -> 299983 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7122 - 17184														
08	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	2097 1	7677 3	Y	1625	1647 1				78
09	27900 X	11013	-0-	-16887	-0-	198 4	7145 3	Y	1427	1412 1				93
10	28830 X	11131	-0-	-17699	-0-	1884 1	1570 9	Y	1463	1481 1				75
11	11670 X	10573	-0-	-1097	-0-	414 4	7127 3	Y	1529	1522 1				82
12	12059 X	10240	-0-	-1819	-0-	2360 1	6632 3	Y	1514	1506 1				90
01	11749 X	9184	-0-	-2565	-0-	35 4	5426 3	Y	1473	1390 1				173
						166 4	1620 9							
						1674 1								
						269 4								
						2135 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: B102H RRCID -> 299984 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7146 - 18491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	1931 1696	1 9	7071	3	Y	1542	1507	1	149
09	14190 X	10129	-0-	-4061	-0-	1784 1577	1 9	6768	3	Y	1434	1448	1	135
10	14663 X	9942	-0-	-4721	-0-	2136 1355	1 9	6451	3	Y	1232	1294	1	73
11	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	2121 4	1 4	5893	3	Y	1144	1118	1	99
12	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	1733 1216	1 9	6853	3	Y	1105	1128	1	76
01	9517 X	8650	-0-	-867	-0-	2004 1210	1 9	5436	3	Y	1100	1033	1	143
KM RANCH D ALLOCATION 14 WELL #: 116H RRCID -> 299985 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6704 - 17918														
08	28476 X	28476	-0-	-0-	-0-	2056 5879	1 4	16500	3	Y	3674	3640	1	117
09	41220 X	27419	-0-	-13801	-0-	2356 12	1 4	21144	3	Y	3552	3581	1	88
10	42594 X	27004	-0-	-15590	-0-	1927 83	1 4	21278	3	Y	3378	3409	1	57
11	27420 X	24750	-0-	-2670	-0-	2027 3367	1 9	19356	3	Y	3061	2983	1	135
12	28334 X	24029	-0-	-4305	-0-	1356 53	1 4	19310	3	Y	3009	3054	1	90
01	28334 X	22674	-0-	-5660	-0-	1803 28	1 4	17783	3	Y	2782	2816	1	56
GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493														
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	1322 1476	1 9	4841	3	Y	1342	1310	1	130
09	10950 X	7100	-0-	-3850	-0-	1182 1433	1 9	4485	3	Y	1303	1310	1	123
10	11315 X	7715	-0-	-3600	-0-	1448 1893	1 9	4374	3	Y	1721	1741	1	103
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	1425 3	1 4	3961	3	Y	1385	1368	1	120
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	1113 1560	1 9	4401	3	Y	1418	1441	1	97
01	7037 X	6466	-0-	-571	-0-	1347 1550	1 9	3569	3	Y	1409	1323	1	183
KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054														
08	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	2270 6491	1 4	18216	3	Y	3984	3979	1	127
09	49650 X	30157	-0-	-19493	-0-	2610 13	1 4	23419	3	Y	3741	3775	1	93
10	51305 X	29442	-0-	-21863	-0-	2145 93	1 4	23689	3	Y	3195	3234	1	54
11	26934 X	26934	-0-	-0-	-0-	2231 3395	1 9	21308	3	Y	3086	3004	1	136
12	25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	1473 57	1 4	20968	3	Y	3037	3082	1	91
01	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	1808 28	1 4	17830	3	Y	2875	2908	1	58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
08	14725 X	8555	-0-	-6170	-0-	1427 178	1 4	5227 1723	3 9	Y	1566	1601	1			44																
09	14250 X	8281	-0-	-5969	-0-	1312 318	1 4	4977 1674	3 9	Y	1522	1510	1			56																
10	14725 X	8817	-0-	-5908	-0-	1795 30	1 4	5422 1570	3 9	Y	1427	1379	1			104																
11	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	2033 349	1 4	5823 1502	3 9	Y	1365	1410	1			59																
12	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	2625 377	1 4	10484 2034	3 9	Y	1849	1839	1			69																
01	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	4216 2121	1 9	11421	3	Y	1928	1850	1			147																
GLASSCOCK ALLOCATION 1																	WELL #: F123H	RRCID -> 300003	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 17762												
08	20956 X	10255	-0-	-10701	-0-	2028 191	1 4	7427 609	3 9	Y	554	562	1			26																
09	20280 X	9803	-0-	-10477	-0-	1828 402	1 4	6943 630	3 9	Y	573	562	1			37																
10	20956 X	9439	-0-	-11517	-0-	2186 32	1 4	6601 620	3 9	Y	564	572	1			29																
11	10770 X	8346	-0-	-2424	-0-	1994 143	1 4	5541 668	3 9	Y	607	603	1			33																
12	10509 X	7864	-0-	-2645	-0-	1412 227	1 4	5553 672	3 9	Y	611	608	1			36																
01	10261 X	5149	-0-	-5112	-0-	1030 2	1 4	3647 470	3 9	Y	427	412	1			51																
GLASSCOCK ALLOCATION 2																	WELL #: F124H	RRCID -> 300004	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749												
08	24242 X	5966	-0-	-18276	-0-	1117 105	1 4	4092 652	3 9	Y	593	625	1			28																
09	23460 X	5892	-0-	-17568	-0-	1043 229	1 4	3965 655	3 9	Y	595	584	1			39																
10	24242 X	6238	-0-	-18004	-0-	1385 20	1 4	4182 651	3 9	Y	592	601	1			30																
11	7530 X	6107	-0-	-1423	-0-	1412 101	1 4	3920 674	3 9	Y	613	610	1			33																
12	7781 X	6135	-0-	-1646	-0-	1071 172	1 4	4241 651	3 9	Y	592	590	1			35																
01	6231 X	6144	-0-	-87	-0-	1576 2	1 4	3919 647	3 9	Y	588	554	1			69																
KM RANCH A ALLOCATION 1																	WELL #: 104H	RRCID -> 300005	COMPL. DATE 07/16/2023	TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371												
08	28799 X	11985	-0-	-16814	-0-	2232 31	1 4	8174 1548	3 9	Y	1407	1414	1			95																
09	27870 X	11226	-0-	-16644	-0-	2003 184	1 4	7596 1443	3 9	Y	1312	1280	1			127																
10	28799 X	11010	-0-	-17789	-0-	2383 1	1 4	7404 1222	3 9	Y	1111	1173	1			65																
11	13350 X	9555	-0-	-3795	-0-	2260 112	1 4	6345 838	3 9	Y	762	764	1			63																
12	12834 X	9699	-0-	-3135	-0-	1791 823	1 9	7085	3	Y	748	747	1			64																
01	11997 X	9990	-0-	-2007	-0-	2483 22	1 4	6693 792	3 9	Y	720	530	1			254																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
KM RANCH A ALLOCATION 2														
WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	26257 X	13764	-0-	-12493	-0-	2579	1	9446	3	Y	1548	1543	1	105
						36	4	1703	9					
09	25410 X	12687	-0-	-12723	-0-	2293	1	8696	3	Y	1352	1326	1	131
						211	4	1487	9					
10	26257 X	12137	-0-	-14120	-0-	2673	1	7988	3	Y	1341	1393	1	79
						1	4	1475	9					
11	13560 X	11396	-0-	-2164	-0-	2601	1	7203	3	Y	1330	1299	1	110
						129	4	1463	9					
12	14012 X	11784	-0-	-2228	-0-	2086	1	8250	3	Y	1316	1313	1	113
						1448	9							
01	13764 X	10744	-0-	-3020	-0-	2537	1	6830	3	Y	1231	909	1	435
						23	4	1354	9					
KM RANCH A ALLOCATION 3														
WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292														
08	30597 X	18192	-0-	-12405	-0-	3448	1	12628	3	Y	1880	1880	1	127
						48	4	2068	9					
09	29610 X	17195	-0-	-12415	-0-	3113	1	11805	3	Y	1809	1761	1	175
						287	4	1990	9					
10	30597 X	17278	-0-	-13319	-0-	3818	1	11412	3	Y	1861	1927	1	109
						1	4	2047	9					
11	19110 X	16403	-0-	-2707	-0-	3761	1	10412	3	Y	1858	1813	1	154
						186	4	2044	9					
12	18631 X	16525	-0-	-2106	-0-	2927	1	11579	3	Y	1835	1831	1	158
						2019	9							
01	18197 X	15610	-0-	-2587	-0-	3698	1	9956	3	Y	1748	1288	1	618
						33	4	1923	9					
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: B104H RRCID -> 300008 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7299 - 13254														
08	15407 X	4049	-0-	-11358	-0-	672	1	2461	3	Y	833	813	1	81
						916	9							
09	14910 X	4014	-0-	-10896	-0-	632	1	2397	3	Y	895	892	1	84
						985	9							
10	15407 X	4091	-0-	-11316	-0-	780	1	2356	3	Y	868	900	1	52
						955	9							
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	808	1	2246	3	Y	801	784	1	69
						2	4	881	9					
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	674	1	2665	3	Y	777	793	1	53
						855	9							
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	822	1	2179	3	Y	743	700	1	96
						817	9							
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: A 99H RRCID -> 300009 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7146 - 17515														
08	11470 X	8300	-0-	-3170	-0-	1497	1	5484	3	Y	1199	1170	1	116
						1319	9							
09	11100 X	7606	-0-	-3494	-0-	1331	1	5048	3	Y	1115	1126	1	105
						1227	9							
10	11470 X	7744	-0-	-3726	-0-	1624	1	4904	3	Y	1105	1144	1	66
						1216	9							
11	8280 X	6969	-0-	-1311	-0-	1491	1	4144	3	Y	1210	1171	1	105
						3	4	1331	9					
12	8556 X	7385	-0-	-1171	-0-	1229	1	4860	3	Y	1178	1202	1	81
						1296	9							
01	8308 X	7253	-0-	-1055	-0-	1633	1	4321	3	Y	1181	1109	1	153
						1299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
GLASSCOCK RANCH C															
WELL #: A100H RRCID -> 300010 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7544 - 18122															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13733 X	8269	-0-	-5464	-0-	1526	1	5587	3	Y	1051	1028	1		102
09	13290 X	7732	-0-	-5558	-0-	1156	9	5231	3	Y	1020	1026	1		96
10	13733 X	7553	-0-	-6180	-0-	1379	1	4949	3	Y	877	921	1		52
11	9240 X	7302	-0-	-1938	-0-	1122	9	4537	3	Y	1026	989	1		89
12	8680 X	7198	-0-	-1482	-0-	1639	1	4950	3	Y	905	932	1		62
01	8277 X	6658	-0-	-1619	-0-	965	9	4596	3	Y	472	473	1		61
						1633	1								
						3	4								
						1252	1								
						996	9								
						1543	1								
						519	9								
GLASSCOCK RANCH C															
WELL #: A 98H RRCID -> 300014 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7199 - 16280															
08	333749 X	11226	-0-	-322523	-0-	2261	1	8279	3	Y	624	621	1		60
09	14430 X	9774	-0-	-4656	-0-	686	9	7411	3	Y	372	397	1		35
10	14911 X	9189	-0-	-5722	-0-	1954	1	6614	3	Y	350	364	1		21
11	10920 X	7897	-0-	-3023	-0-	409	9	5500	3	Y	376	364	1		33
12	11222 X	8092	-0-	-3130	-0-	2190	1	6112	3	Y	395	401	1		27
01	11222 X	8002	-0-	-3220	-0-	385	9	5482	3	Y	411	385	1		53
						1979	1								
						4	4								
						1545	1								
						435	9								
						2068	1								
						452	9								
KM RANCH D ALLOCATION 15															
WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308															
08	492524 X	25504	-0-	-467020	-0-	1820	1	14606	3	Y	3521	3512	1		112
09	35580 X	23036	-0-	-12544	-0-	5205	4	3873	9						
10	36766 X	23529	-0-	-13237	-0-	1949	1	17489	3	Y	3262	3293	1		81
11	26880 X	22136	-0-	-4744	-0-	10	4	3588	9						
12	26319 X	22214	-0-	-4105	-0-	1625	1	17948	3	Y	3533	3554	1		60
01	25513 X	21598	-0-	-3915	-0-	70	4	3886	9						
						1765	1	16860	3	Y	3192	3112	1		140
						3511	9								
						1236	1	17597	3	Y	3030	3079	1		91
						48	4	3333	9						
						1666	1	16431	3	Y	3159	3186	1		64
						26	4	3475	9						
BOWMAN B 231															
WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740															
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	71	1	410	3	N	467	531	1		267
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	514	9	473	9	N	430	360	1		337
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	548	3	1	4	N	508	533	1		312
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	513	3								
12	686 X	686	-0-	-0-	-0-	559	9	313	3	N	460	336	1		436
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	N	287	359	1		364
						506	9								
						101	1								
						316	9								
						40	1	229	3	N	414	345	1		433
						455	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
BIG FOUR COLONY A 204														
WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	558 1	3244 3	528 4	1069 9	N	972	879 1		420
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	3882 3	140 4	864 9		N	785	737 1		468
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	2978 3	162 4	779 9		N	708	864 1		312
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	398 1	2565 3	379 4	1246 9	N	1133	867 1		578
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	872 1	2321 3	167 4	933 9	N	848	1068 1		358
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	411 1	2389 3	548 4	1018 9	N	925	1026 1		257
BOWMAN UNIT B DIM														
WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445														
08	28148 X	1499	-0-	-26649	-0-	853 3	646 9	528 4	1069 9	N	587	713 1		266
09	27240 X	1528	-0-	-25712	-0-	860 3	668 9	14 1	717 3	N	607	549 1		324
10	28148 X	1348	-0-	-26800	-0-	617 9		21 1	464 3	N	561	655 1		230
11	1440 X	891	-0-	-549	-0-	406 9		3 1	420 3	N	369	180 1		419
12	1581 X	917	-0-	-664	-0-	494 9		2 1	312 3	N	449	544 1		324
01	1333 N	763	-0-	-570	-0-	449 9					408	366 1		366
MIDWAY H														
WELL #: 123H RRCID -> 300068 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7319 - 19006														
08	14353 X	12317	-0-	-2036	-0-	3767 1	6421 3	652 4	1477 9	Y	1343	1401 1		32
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	4098 1	9045 3	2133 9		Y	1939	1822 1		149
10	14353 X	14288	-0-	-65	-0-	4069 1	8750 3	39 4	1430 9	Y	1300	1395 1		54
11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	3767 1	8493 3	908 9		Y	825	870 1		9
12	14353 X	12371	-0-	-1982	-0-	2903 1	8388 3	53 4	1027 9	Y	934	906 1		37
01	15779 X	11612	-0-	-4167	-0-	2921 1	7571 3	2 4	1118 9	Y	1016	1001 1		52
KM RANCH C ALLOCATION 11														
WELL #: 113H RRCID -> 300069 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6894 - 17781														
08	50437 X	34979	-0-	-15458	-0-	2598 1	20843 3	7427 4	4111 9	Y	3737	3726 1		119
09	48810 X	34445	-0-	-14365	-0-	3089 1	27722 3	15 4	3619 9	Y	3290	3327 1		82
10	50437 X	33694	-0-	-16743	-0-	2488 1	27474 3	107 4	3625 9	Y	3295	3321 1		56
11	33720 X	31101	-0-	-2619	-0-	2618 1	25003 3	3480 9		Y	3164	3081 1		139
12	34844 X	29799	-0-	-5045	-0-	1733 1	24678 3	67 4	3321 9	Y	3019	3067 1		91
01	34844 X	27159	-0-	-7685	-0-	2227 1	21970 3	35 4	2927 9	Y	2661	2698 1		54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
KM RANCH C ALLOCATION 10														
WELL #: 112H RRCID -> 300075 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6803 - 17598														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	50437 X	25816	-0-	-24621	-0-	1905	1	15285	3	Y	2890	2876	1	92
						5447	4	3179	9					
09	48810 X	24966	-0-	-23844	-0-	2198	1	19722	3	Y	2759	2782	1	69
						11	4	3035	9					
10	50437 X	25220	-0-	-25217	-0-	1869	1	20642	3	Y	2389	2418	1	40
						81	4	2628	9					
11	27750 X	22833	-0-	-4917	-0-	1934	1	18468	3	Y	2210	2153	1	97
						2431	9							
12	27373 X	21607	-0-	-5766	-0-	1265	1	18009	3	Y	2076	2111	1	62
						49	4	2284	9					
01	25823 X	19999	-0-	-5824	-0-	1644	1	16217	3	Y	1920	1943	1	39
						26	4	2112	9					
BOWMAN UNIT B DIM														
WELL #: 7H RRCID -> 300177 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7697 - 15265														
08	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	149	185	1	67
09	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	147	89	1	125
10	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	152	178	1	99
11	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	133	88	1	144
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	177	1	130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	175	1	114
MIDWAY H														
WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802														
08	16802 X	9712	-0-	-7090	-0-	3098	1	5288	3	Y	717	760	1	17
						537	4	789	9					
09	16260 X	11121	-0-	-5139	-0-	3177	1	7018	3	Y	842	794	1	65
						926	9							
10	16802 X	12175	-0-	-4627	-0-	3520	1	7568	3	Y	958	983	1	40
						33	4	1054	9					
11	16260 X	11220	-0-	-5040	-0-	3165	1	7139	3	Y	833	864	1	9
						916	9							
12	11501 X	11453	-0-	-48	-0-	2681	1	7747	3	Y	887	861	1	35
						49	4	976	9					
01	12183 X	11568	-0-	-615	-0-	2953	1	7652	3	Y	874	865	1	44
						2	4	961	9					
TROUBADOUR OPERATING, LLC														
CACTUS JACK														
WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 10153 - 19607														
08	55645 X	-0-	-0-	-55645	-0-					N	-0-			-0-
09	45810 X	-0-	-0-	-45810	-0-					N	-0-			-0-
10	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CACTUS JACK														
WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 10187 - 18469														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TROUBADOUR OPERATING, LLC														
CACTUS JACK														
WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	42036 X	-0-	-0-	-42036	-0-					N	-0-			-0-
09	40680 X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-			-0-
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 884566 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405														
08	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1693	74 1	925 2	Y		1	1 0			-0-
09	DLQ G-10	1455	-0-	1455	3148	112 1	1332 2	Y		-0-				-0-
10	DLQ G-10	706	-0-	706	3854	53 1	648 2	Y		3	3 0			-0-
11	DLQ G-10	689	-0-	689	4543	2 4	3 9			6	6 0			-0-
12	5319 X	776	-0-	-4543	-0-	59 1	681 2	Y		31	30 0			1
01	1519 X	1002	-0-	-517	-0-	2 4	34 9			9	10 0			-0-
						78 1	910 2	Y						
						4 4	10 9							
CMWW A														
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	92 0		5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	85 0		4
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	Y		102	100 0			6
						1 4	112 9							
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y		110	112 0			4
						4 4	121 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	103 0		4
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y		82	82 0			4
						90 9								
CMWW B														
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	25 1		62
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	36 1		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
CMWW A														
WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CMWW A														
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0		1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 884566														
WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7616 - 12213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	DLQ G-10	2894	-0-	2894	5815	445 1	2057 2	Y	307	306	0		8	
						54 4	338 9							
09	DLQ G-10	3457	-0-	3457	9272	369 1	2629 2	Y	404	407	0		5	
						15 4	444 9							
10	13054 X	3782	-0-	-9272	-0-	374 1	2929 2	Y	409	408	0		6	
						29 4	450 9							
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	320 1	2421 2	Y	399	400	0		5	
						118 4	439 9							
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	359 1	2164 2	Y	419	419	0		5	
						461 9								
01	3565 X	2683	-0-	-882	-0-	360 1	1918 2	Y	356	354	0		7	
						13 4	392 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7923 - 12550														
08	DLQ G-10	4866	-0-	4866	11115	599 1	2766 2	Y	1299	1300	0		34	
						72 4	1429 9							
09	DLQ G-10	5549	-0-	5549	16664	497 1	3539 2	Y	1357	1375	0		16	
						20 4	1493 9							
10	23850 X	7186	-0-	-16664	-0-	629 1	4924 2	Y	1441	1436	0		21	
						48 4	1585 9							
11	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	683 1	5176 2	Y	1395	1401	0		15	
						253 4	1535 9							
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	719 1	4328 2	Y	1396	1394	0		17	
						1536 9								
01	5735 X	5339	-0-	-396	-0-	659 1	3514 2	Y	1038	1035	0		20	
						24 4	1142 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7323 - 12223														
08	DLQ G-10	3837	-0-	3837	9651	645 1	2976 2	Y	125	136	0		3	
						78 4	138 9							
09	DLQ G-10	5080	-0-	5080	14731	585 1	4164 2	Y	279	278	0		4	
						24 4	307 9							
10	21178 X	6447	-0-	-14731	-0-	662 1	5185 2	Y	499	496	0		7	
						51 4	549 9							
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	541 1	4099 2	Y	584	585	0		6	
						200 4	642 9							
12	5828 X	4670	-0-	-1158	-0-	582 1	3502 2	Y	533	533	0		6	
						586 9								
01	5239 X	4777	-0-	-462	-0-	663 1	3537 2	Y	502	499	0		9	
						25 4	552 9							
VIVION														
WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390														
08	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1140	221 1	775 2	Y	10	9	0		1	
						11 9								
09	DLQ G-10	2811	-0-	2811	3951	400 1	2371 2	Y	36	33	0		4	
						40 9								
10	1000 N	256	-0-	-744	3207	227 1	29 9	Y	26	12	0		18	
11	3000 N	1511	-0-	-1489	1718	1404 1	37 2	Y	64	68	0		14	
						70 9								
12	2392 N	674	-0-	-1718	-0-	133 1	541 2	Y	-0-	14	0		-0-	
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	231 1	1096 2	Y	-0-				-0-	
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT											
VERDUN OIL & GAS LLC																							
LIGHT RANCH																							
WELL #: 345H												RRCID -> 267203				COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9185 - 14149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	671						Y	-0-						-0-				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	671						Y	-0-						-0-				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	671						Y	-0-						-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	671						Y	-0-						-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	671						Y	-0-						-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	671						Y	-0-						-0-				
CMWW A												WELL #: 104H				RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 7962 - 13420	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	49	48	0					3				
							5	4	54	9													
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	50	50	0					3				
							4	4	55	9													
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	Y	241	231	0					13				
							4	4	265	9													
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1771	2	Y	352	351	0					14				
							22	4	387	9													
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1383	2	Y	235	239	0					10				
							3	4	259	9													
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1651	2	Y	214	214	0					10				
							7	4	235	9													
LIGHT RANCH												WELL #: 3				RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597	
08	DLQ G-10	3766	-0-	-0-	3766	18125	227	1	3499	2	Y	36	32	0					7				
							40	9															
09	DLQ G-10	3146	-0-	-0-	3146	21271	262	1	2859	2	Y	23	28	0					2				
							25	9															
10	22409 X	1138	-0-	-0-	-21271	-0-	107	1	1019	2	Y	11	12	0					1				
							12	9															
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	2467	2	Y	20	20	0					1				
							22	9															
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	3547	2	Y	30	28	0					3				
							33	9															
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	3075	2	Y	23	24	0					2				
							25	9															
LIGHT RANCH												WELL #: 4				RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8553 - 13680	
08	DLQ G-10	362	-0-	-0-	362	699	322	1	40	9	Y	36	32	0					7				
09	DLQ G-10	403	-0-	-0-	403	1102	378	1	25	9	Y	23	28	0					2				
10	1000 N	988	-0-	-0-	-12	1090	183	1	780	2	Y	23	23	0					2				
							25	9															
11	2682 N	1592	-0-	-0-	-1090	-0-	255	1	1303	2	Y	31	31	0					2				
							34	9															
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	Y	10	11	0					1				
							11	9															
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	Y	7	7	0					1				
							8	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A															//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 4501H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
															RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7729 - 17759				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
08	DLQ G-10	750	-0-	750	1476	45	1 8 4	563 134	2 9	Y	122	124	0			7									
09	DLQ G-10	734	-0-	734	2210	46	1 4 4	543 141	2 9	Y	128	128	0			7									
10	DLQ G-10	827	-0-	827	3037	54	1 3 4	660 110	2 9	Y	100	101	0			6									
11	DLQ G-10	921	-0-	921	3958	61	1 9 4	742 109	2 9	Y	99	101	0			4									
12	3100 N	838	-0-	-2262	1696	63	1 2 4	717 56	2 9	Y	51	53	0			2									
01	2517 N	821	-0-	-1696	-0-	61	1 3 4	710 47	2 9	Y	43	43	0			2									

CMWW A															WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503 - 12615		
08	DLQ G-10	2668	-0-	2668	12878	176	1 30 4	2199 263	2 9	Y	239	280	0			15									
09	DLQ G-10	3030	-0-	3030	15908	210	1 21 4	2499 300	2 9	Y	273	270	0			18									
10	25192 X	9284	-0-	-15908	-0-	582	1 27 4	7146 1529	2 9	Y	1390	1325	0			83									
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	505	1 75 4	6117 933	2 9	Y	848	893	0			38									
12	10199 X	7880	-0-	-2319	-0-	546	1 14 4	6253 1067	2 9	Y	970	961	0			47									
01	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	587	1 29 4	6870 905	2 9	Y	823	825	0			45									

CMWW A															WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520 - 15080		
08	DLQ G-10	2001	-0-	2001	3282	134	1 23 4	1675 169	2 9	Y	154	154	0			12									
09	DLQ G-10	1524	-0-	1524	4806	101	1 10 4	1207 206	2 9	Y	187	186	0			13									
10	1000 N	1688	-0-	688	5494	115	1 5 4	1412 156	2 9	Y	142	146	0			9									
11	3000 N	1223	-0-	-1777	3717	78	1 12 4	948 185	2 9	Y	168	170	0			7									
12	3100 N	1454	-0-	-1646	2071	102	1 3 4	1163 186	2 9	Y	169	168	0			8									
01	3100 N	2089	-0-	-1011	1060	150	1 7 4	1754 178	2 9	Y	162	161	0			9									

CMWW A															WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051		
08	DLQ G-10	2258	-0-	2258	4214	145	1 25 4	1807 281	2 9	Y	255	290	0			24									
09	DLQ G-10	1268	-0-	1268	5482	80	1 8 4	954 226	2 9	Y	205	200	0			29									
10	7596 X	2114	-0-	-5482	-0-	144	1 7 4	1764 199	2 9	Y	181	194	0			16									
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	158	1 24 4	1913 204	2 9	Y	185	189	0			12									
12	2263 X	1968	-0-	-295	-0-	140	1 4 4	1601 223	2 9	Y	203	201	0			14									
01	2263 X	1335	-0-	-928	-0-	89	1 4 4	1042 200	2 9	Y	182	180	0			16									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1476	-0-	1476	2579	95 1	1183 2	182 9	Y	165	167	0			15
09	DLQ G-10	1093	-0-	1093	3672	73 1	870 2	143 9	Y	130	132	0			13
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4925	82 1	1011 2	156 9	Y	142	145	0			10
11	DLQ G-10	1063	-0-	1063	5988	77 1	937 2	37 9	Y	34	41	0			3
12	3100 N	772	-0-	-2328	3660	62 1	708 2	2 4	Y	-0-	1	0			2
01	3100 N	838	-0-	-2262	1398	66 1	767 2	3 4	Y	2					4
CMWW A															
WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065															
08	DLQ G-10	414	-0-	414	2208	15 1	188 2	208 9	Y	189	192	0			11
09	DLQ G-10	567	-0-	567	2775	24 1	287 2	254 9	Y	231	229	0			13
10	3480 X	705	-0-	-2775	-0-	33 1	408 2	262 9	Y	238	237	0			14
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	37 1	450 2	231 9	Y	210	215	0			9
12	1612 X	672	-0-	-940	-0-	36 1	416 2	219 9	Y	199	199	0			9
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	37 1	436 2	230 9	Y	209	208	0			10
CMWW A															
WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009															
08	3069 X	2240	-0-	-829	-0-	148 1	1843 2	224 9	Y	204	212	0			13
09	2160 X	1816	-0-	-344	-0-	120 1	1431 2	253 9	Y	230	229	0			14
10	2232 X	2113	-0-	-119	-0-	137 1	1682 2	288 9	Y	262	261	0			15
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	154 1	1869 2	150 9	Y	136	145	0			6
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	82 1	939 2	212 9	Y	193	190	0			9
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	124 1	1457 2	190 9	Y	173	173	0			9
MORO CREEK															
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7200 - 12030															
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872				Y	1	3	0			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872				Y	1	2	0			2
10	872 N	-0-	-0-	-872	-0-				Y	-0-					2
11	110 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2		Y	-0-					2
12	19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	17 9		Y	15	17	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	13	0			1
CMWW B															
WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624															
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	100	1			253
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	141	1			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5					144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24					168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 884566																							
WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012														TOTAL	DEPTH	7337	PERF.	7532	-	15030			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
08	DLQ G-10	1312	-0-	1312	17285	171 1	787 2		Y		303	308	0			8							
						21 4	333 9																
09	DLQ G-10	1735	-0-	1735	19020	166 1	1180 2		Y		347	350	0			5							
						7 4	382 9																
10	1000 N	2084	-0-	1084	20104	187 1	1463 2		Y		382	381	0			6							
						14 4	420 9																
11	3000 N	2041	-0-	-959	19145	184 1	1397 2		Y		356	358	0			4							
						68 4	392 9																
12	3100 N	2043	-0-	-1057	18088	228 1	1373 2		Y		402	401	0			5							
						442 9																	
01	3100 N	1869	-0-	-1231	16857	231 1	1231 2		Y		362	360	0			7							
						9 4	398 9																
CMWW A														WELL #: 4310H	RRCID -> 272350	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL	DEPTH	6704	PERF.	7638	-	15020
08	DLQ G-10	80	-0-	80	222	2 1	22 2		Y		51	51	0			3							
						56 9																	
09	DLQ G-10	677	-0-	677	899	43 1	517 2		Y		103	101	0			5							
						4 4	113 9																
10	909 X	10	-0-	-899	-0-	2 2	8 9		Y		7	12	0			-0-							
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	50 1	600 2		Y		7	7	0			-0-							
						7 4	8 9																
12	155 X	55	-0-	-100	-0-	2 1	28 2		Y		23	22	0			1							
						25 9																	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	205 2		Y		62	60	0			3							
						1 4	68 9																
CMWW A														WELL #: 4314H	RRCID -> 272510	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH	6705	PERF.	7467	-	15277
08	DLQ G-10	1601	-0-	1601	2637	103 1	1286 2		Y		176	179	0			13							
						18 4	194 9																
09	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4065	97 1	1152 2		Y		154	151	0			16							
						10 4	169 9																
10	4867 X	802	-0-	-4065	-0-	55 1	675 2		Y		63	74	0			5							
						3 4	69 9																
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	106 1	1280 2		Y		207	203	0			9							
						16 4	228 9																
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79 1	909 2		Y		178	178	0			9							
						2 4	196 9																
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	103 1	1206 2		Y		106	108	0			7							
						5 4	117 9																
CMWW A														WELL #: 4311H	RRCID -> 272705	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL	DEPTH	6761	PERF.	7355	-	14647
08	1674 X	309	-0-	-1365	-0-	20 1	246 2		Y		36	53	0			18							
						3 4	40 9																
09	840 X	682	-0-	-158	-0-	46 1	545 2		Y		79	54	0			43							
						4 4	87 9																
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	83 1	1013 2		Y		27	55	0			15							
						4 4	30 9																
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2		Y		83	84	0			14							
						2 4	91 9																
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2		Y		92	90	0			16							
						101 9																	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	35 1	411 2		Y		472	454	0			34							
						2 4	519 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
VERDUN OIL & GAS LLC																								
CMWW A																								
WELL #: 4202H															RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE							
08	DLQ G-10	2605	-0-		2605	4331	166	1	2072	2	Y	307		304	0			18						
							29	4	338	9														
09	DLQ G-10	1736	-0-		1736	6067	124	1	1482	2	Y	107		120	0			5						
							12	4	118	9														
10	1000 N	1555	-0-		555	6622	113	1	1382	2	Y	50		52	0			3						
							5	4	55	9														
11	3000 N	1477	-0-		-1523	5099	106	1	1288	2	Y	61		62	0			2						
							16	4	67	9														
12	3100 N	1049	-0-		-2051	3048	78	1	889	2	Y	73		72	0			3						
							2	4	80	9														
01	3100 N	1132	-0-		-1968	1080	82	1	959	2	Y	79		78	0			4						
							4	4	87	9														
CMWW B															WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469									
08	DLQ G-10	179	-0-		179	179	9	1	114	2	Y	49		64	1			165						
							2	4	54	9														
09	DLQ G-10	302	-0-		302	481	14	1	164	2	Y	112						277						
							1	4	123	9														
10	611 N	130	-0-		-481	-0-	6	1	76	2	Y	44						321						
							48	9																
11	305 N	305	-0-		-0-	-0-	16	1	192	2	Y	86		191	1			216						
							2	4	95	9														
12	259 N	259	-0-		-0-	-0-	15	1	172	2	Y	65						281						
							72	9																
01	48 N	48	-0-		-0-	-0-	2	2	46	9	Y	42						323						
CMWW A															WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020									
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1		2	0			-0-						
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
CMWW A															WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761									
08	DLQ G-10	487	-0-		487	1339	27	1	338	2	Y	106		111	0			6						
							5	4	117	9														
09	DLQ G-10	626	-0-		626	1965	41	1	485	2	Y	87		89	0			4						
							4	4	96	9														
10	1000 N	639	-0-		-361	1604	42	1	510	2	Y	77		77	0			4						
							2	4	85	9														
11	2187 N	583	-0-		-1604	-0-	40	1	483	2	Y	49		51	0			2						
							6	4	54	9														
12	887 N	887	-0-		-0-	-0-	63	1	720	2	Y	93		91	0			4						
							2	4	102	9														
01	603 N	603	-0-		-0-	-0-	38	1	444	2	Y	108		107	0			5						
							2	4	119	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																	
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 12018 200 884566																																																																															
CMWW A															WELL #: 4405H															RRCID -> 274158															COMPL. DATE 02/20/2014															TOTAL DEPTH 7399															PERF. 7558 - 15236																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																										
08	DLQ G-10	665	-0-		665	1294				37	1	461	2	Y	146	144	0			14																																																																										
										6	4	161	9																																																																																	
09	DLQ G-10	845	-0-		845	2139				48	1	571	2	Y	201	202	0			13																																																																										
										5	4	221	9																																																																																	
10	DLQ G-10	1183	-0-		1183	3322				71	1	876	2	Y	212	213	0			12																																																																										
										3	4	233	9																																																																																	
11	DLQ G-10	826	-0-		826	4148				49	1	595	2	Y	159	165	0			6																																																																										
										7	4	175	9																																																																																	
12	3100 N	329	-0-		-2771	1377				12	1	143	2	Y	158	157	0			7																																																																										
										174	9																																																																																			
01	1978 N	601	-0-		-1377	-0-				38	1	441	2	Y	109	111	0			5																																																																										
										2	4	120	9																																																																																	
LIGHT RANCH																				WELL #: 8															RRCID -> 274263															COMPL. DATE 03/31/2017															TOTAL DEPTH 8121															PERF. 8040 - 13564														
08	DLQ G-10	2774	-0-		2774	5282				613	1	2131	2	Y	27	23	0			4																																																																										
										30	9																																																																																			
09	DLQ G-10	2087	-0-		2087	7369				304	1	1708	2	Y	68	66	0			6																																																																										
										75	9																																																																																			
10	8952 X	1583	-0-		-7369	-0-				324	1	1183	2	Y	69	69	0			6																																																																										
										76	9																																																																																			
11	1653 X	1653	-0-		-0-	-0-				294	1	1271	2	Y	80	81	0			5																																																																										
										88	9																																																																																			
12	2759 X	2240	-0-		-519	-0-				367	1	1753	2	Y	109	105	0			9																																																																										
										120	9																																																																																			
01	2759 X	1542	-0-		-1217	-0-				372	1	1102	2	Y	62	66	0			5																																																																										
										68	9																																																																																			
CMWW A																				WELL #: 4406H															RRCID -> 274305															COMPL. DATE 02/20/2014															TOTAL DEPTH 7407															PERF. 7426 - 14976														
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	117	120	0			7																																																																										
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	43	48	0			2																																																																										
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	50	49	0			3																																																																										
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	41	42	0			2																																																																										
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	28	29	0			1																																																																										
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	37	36	0			2																																																																										
LIGHT RANCH																				WELL #: 7															RRCID -> 274432															COMPL. DATE 03/31/2017															TOTAL DEPTH 8133															PERF. 7945 - 13738														
08	DLQ G-10	2463	-0-		2463	5629				143	1	2224	2	Y	87	82	0			10																																																																										
										96	9																																																																																			
09	DLQ G-10	2213	-0-		2213	7842				175	1	1962	2	Y	69	73	0			6																																																																										
										76	9																																																																																			
10	DLQ G-10	1840	-0-		1840	9682				214	1	1552	2	Y	67	67	0			6																																																																										
										74	9																																																																																			
11	11615 X	1933	-0-		-9682	-0-				212	1	1663	2	Y	53	56	0			3																																																																										
										58	9																																																																																			
12	1242 X	1242	-0-		-0-	-0-				239	1	939	2	Y	58	56	0			5																																																																										
										64	9																																																																																			
01	2449 X	2017	-0-		-432	-0-				252	1	1680	2	Y	77	76	0			6																																																																										
										85	9																																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	DLQ G-10	3632	-0-	3632	4655	222 3 4	1 3386 2	2 21 9	Y	19		21 0				4			
09	DLQ G-10	1949	-0-	1949	6604	119 1 4	1 1809 2	2 20 9	Y	18		19 0				3			
10	1000 N	1184	-0-	184	6788	78 1 4	1 987 2	2 118 9	Y	107		105 0				5			
11	3000 N	1689	-0-	-1311	5477	69 1 4	1 792 2	2 827 9	Y	752		741 0				16			
12	7492 X	2015	-0-	-5477	-0-	73 3 4	1 835 2	2 1104 9	Y	1004		997 0				23			
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	72 509 9	1 830 2	2 Y	463		465 0					21			

MORO CREEK															WELL #: 2404H	RRCID -> 276264	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 7267 - 16854
08	DLQ G-10	37855	-0-	37855	68332	2028 24 4	1 30887 2	2 4916 9	Y	4469		4538 0				189			
09	DLQ G-10	30679	-0-	30679	99011	1683 9 4	1 25656 2	2 3331 9	Y	3028		3056 0				161			
10	126234 X	27223	-0-	-99011	-0-	1818 30 4	1 23029 2	2 2346 9	Y	2133		2109 0				185			
11	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	1599 12 4	1 18406 2	2 2019 9	Y	1835		1844 0				176			
12	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	1367 50 4	1 15560 2	2 1365 9	Y	1241		1254 0				163			
01	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	1382 5 4	1 15853 2	2 933 9	Y	848		833 0				178			

CMWW B															WELL #: 3602H	RRCID -> 276282	COMPL. DATE 05/22/2011	TOTAL DEPTH 6544	PERF. 7016 - 12087
08	DLQ G-10	2657	-0-	2657	4804	173 30 4	1 2153 2	2 301 9	Y	274		269 0				29			
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	6978	145 14 4	1 1727 2	2 288 9	Y	262		260 0				31			
10	9415 X	2437	-0-	-6978	-0-	162 8 4	1 1989 2	2 278 9	Y	253		254 0				30			
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	172 26 4	1 2078 2	2 249 9	Y	226		230 0				26			
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	177 5 4	1 2025 2	2 257 9	Y	234		230 0				30			
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	165 8 4	1 1930 2	2 151 9	Y	137		152 0				15			

MORO CREEK															WELL #: 2406H	RRCID -> 276346	COMPL. DATE 07/11/2014	TOTAL DEPTH 7232	PERF. 7396 - 15351
08	DLQ G-10	1257	-0-	1257	1640	77 1 4	1 1176 2	2 3 9	Y	3		2 0				3			
09	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2783	70 10 9	1 1063 2	2 Y	9		10 0					2			
10	1000 N	1089	-0-	89	2872	79 1 4	1 999 2	2 10 9	Y	9		8 0				3			
11	3000 N	483	-0-	-2517	355	37 19 9	1 427 2	2 Y	17		17 0					3			
12	1135 N	780	-0-	-355	-0-	63 2 4	1 714 2	2 1 9	Y	1		3 0				1			
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	79 79 1	1 904 2	2 Y	-0-							1			

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 2601H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DIMMIT							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	1090	-0-	1090	2487	57	1	1	866	2	Y	151	154	0				5	
09	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3562	62	1	1	946	2	Y	61	63	0				3	
10	DLQ G-10	1010	-0-	1010	4572	70	1	1	882	2	Y	52	51	0				4	
11	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5887	97	1	1	1116	2	Y	92	91	0				5	
12	3100 N	2927	-0-	-173	5714	227	1	1	2587	2	Y	95	97	0				3	
01	3100 N	1472	-0-	-1628	4086	116	1	1	1330	2	Y	24	25	0				2	
CMWW A				WELL #: 4408H	RRCID -> 276422	COMPL. DATE 07/22/2014						TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649							
08	DLQ G-10	6249	-0-	6249	14248	391	1	1	4877	2	Y	831	835	0				52	
09	DLQ G-10	5811	-0-	5811	20059	397	1	1	4734	2	Y	583	596	0				39	
10	26476 X	6417	-0-	-20059	-0-	424	1	1	5205	2	Y	698	696	0				41	
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	372	1	1	4502	2	Y	606	622	0				25	
12	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	318	1	1	3639	2	Y	721	713	0				33	
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	444	1	1	5198	2	Y	709	706	0				36	
MORO CREEK				WELL #: 2402H	RRCID -> 276502	COMPL. DATE 08/16/2011						TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7265 - 12470							
08	DLQ G-10	34895	-0-	34895	52067	1662	1	1	25308	2	Y	7186	7229	0				146	
09	DLQ G-10	33647	-0-	33647	85714	1720	1	1	26218	2	Y	5182	5215	0				113	
10	DLQ G-10	28318	-0-	28318	114032	1793	1	1	22718	2	Y	3434	3406	0				141	
11	DLQ G-10	22678	-0-	22678	136710	1619	1	1	18627	2	Y	2200	2215	0				126	
12	156455 X	19745	-0-	-136710	-0-	1440	1	1	16396	2	Y	1688	1696	0				118	
01	33046 X	19108	-0-	-13938	-0-	1440	1	1	16519	2	Y	1040	1025	0				133	
LIGHT RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 277027	COMPL. DATE 01/09/2017						TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460							
08	8463 X	8271	-0-	-192	-0-	727	1	1	6562	2	N	893	878	0				235	
09	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	982	1	1	6759	2	N	824	858	0				201	
10	6913 X	6370	-0-	-543	-0-	962	1	1	4800	2	N	640	655	0				186	
11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	866	1	1	6315	2	N	763	769	0				180	
12	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	704	1	1	8654	2	N	935	907	0				208	
01	8463 X	8287	-0-	-176	-0-	1037	1	1	6467	2	N	712	732	0				188	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	983 1	6124 2	N		1180	1128 0			276
09	8820 X	5756	-0-	-3064	-0-	1298 9								
10	9114 X	7589	-0-	-1525	-0-	911 1	3984 2	N		783	850 0			209
11	7950 X	5000	-0-	-2950	-0-	861 9								
12	8401 X	3344	-0-	-5057	-0-	987 1	5569 2	N		939	926 0			222
01	8401 X	6623	-0-	-1778	-0-	1033 9								
						818 1	3377 2	N		732	764 0			190
						805 9								
						838 1	1834 2	N		611	607 0			194
						672 9								
						1063 1	4430 2	N		1027	997 0			224
						1130 9								
MORO CREEK														
WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7278 - 17283														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	186	185 0			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	205	207 0			3
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	164 2	Y		215	215 0			3
						2 4	237 9							
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	253 2	Y		207	208 0			2
						12 4	228 9							
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	47 1	282 2	Y		231	230 0			3
						254 9								
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64 1	340 2	Y		221	220 0			4
						2 4	243 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7362 - 14891														
08	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3520	160 1	739 2	Y		584	582 0			15
						19 4	642 9							
09	DLQ G-10	1737	-0-	1737	5257	136 1	970 2	Y		568	575 0			8
						6 4	625 9							
10	DLQ G-10	1809	-0-	1809	7066	138 1	1077 2	Y		530	530 0			8
						11 4	583 9							
11	DLQ G-10	1685	-0-	1685	8751	129 1	978 2	Y		482	484 0			6
						48 4	530 9							
12	10295 X	1544	-0-	-8751	-0-	145 1	873 2	Y		478	478 0			6
						526 9								
01	1798 X	1406	-0-	-392	-0-	146 1	781 2	Y		431	428 0			9
						5 4	474 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
08	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3906	199 1	919 2	Y		519	521 0			14
						24 4	571 9							
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	5549	144 1	1025 2	Y		425	432 0			7
						6 4	468 9							
10	DLQ G-10	1817	-0-	1817	7366	162 1	1271 2	Y		338	338 0			7
						12 4	372 9							
11	DLQ G-10	1660	-0-	1660	9026	152 1	1154 2	Y		271	274 0			4
						56 4	298 9							
12	10622 X	1596	-0-	-9026	-0-	181 1	1090 2	Y		295	295 0			4
						325 9								
01	1705 X	1470	-0-	-235	-0-	196 1	1047 2	Y		200	198 0			6
						7 4	220 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	792	-0-	792	1739	85	1	394	2	Y	275	273	0	7
						10	4	303	9					
09	DLQ G-10	964	-0-	964	2703	79	1	560	2	Y	293	296	0	4
						3	4	322	9					
10	1000 N	1168	-0-	168	2871	94	1	734	2	Y	303	303	0	4
						7	4	333	9					
11	3000 N	1042	-0-	-1958	913	81	1	614	2	Y	288	289	0	3
						30	4	317	9					
12	1960 N	1047	-0-	-913	-0-	99	1	598	2	Y	318	317	0	4
						350	9							
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	541	2	Y	284	283	0	5
						4	4	312	9					
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
08	DLQ G-10	226	-0-	226	436	39	1	181	2	Y	1	2	0	-0-
						5	4	1	9					
09	DLQ G-10	160	-0-	160	596	18	1	126	2	Y	14	13	0	1
						1	4	15	9					
10	698 N	102	-0-	-596	-0-	11	1	87	2	Y	3	3	0	1
						1	4	3	9					
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	1	2	0	-0-
						6	4	1	9					
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	Y	33	32	0	1
						36	9							
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	35	35	0	1
						1	4	39	9					
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
08	DLQ G-10	8335	-0-	8335	14913	553	1	6899	2	Y	716	719	0	66
						95	4	788	9					
09	DLQ G-10	6291	-0-	6291	21204	424	1	5051	2	Y	704	702	0	68
						42	4	774	9					
10	28430 X	7226	-0-	-21204	-0-	487	1	5984	2	Y	665	687	0	46
						23	4	732	9					
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	444	1	5384	2	Y	571	588	0	29
						66	4	628	9					
12	6107 X	5567	-0-	-540	-0-	389	1	4454	2	Y	649	642	0	36
						10	4	714	9					
01	6107 X	6071	-0-	-36	-0-	417	1	4887	2	Y	678	673	0	41
						21	4	746	9					
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310														
08	DLQ G-10	10112	-0-	10112	18223	669	1	8343	2	Y	895	897	0	52
						115	4	985	9					
09	DLQ G-10	8212	-0-	8212	26435	551	1	6564	2	Y	948	952	0	48
						54	4	1043	9					
10	34872 X	8437	-0-	-26435	-0-	558	1	6854	2	Y	908	905	0	51
						26	4	999	9					
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	507	1	6141	2	Y	837	855	0	33
						76	4	921	9					
12	8835 X	8053	-0-	-782	-0-	576	1	6598	2	Y	785	784	0	34
						15	4	864	9					
01	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	636	1	7447	2	Y	938	929	0	43
						32	4	1032	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																																																																										
CMWW A															WELL #: 4320H															RRCID -> 285293															COMPL. DATE 08/10/2018															TOTAL DEPTH 6718															PERF. 7298 - 15171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																								
08	45590 X	8700	-0-		-36890	-0-	619	1	7719	2	Y	232		242	0			29																																																																							
							107	4	255	9																																																																															
09	13530 X	6940	-0-		-6590	-0-	516	1	6142	2	Y	210		187	0			52																																																																							
							51	4	231	9																																																																															
10	13981 X	8642	-0-		-5339	-0-	632	1	7764	2	Y	196		222	0			26																																																																							
							30	4	216	9																																																																															
11	9330 X	7387	-0-		-1943	-0-	544	1	6590	2	Y	156		163	0			19																																																																							
							81	4	172	9																																																																															
12	11151 X	11151	-0-		-0-	-0-	876	1	10031	2	Y	202		198	0			23																																																																							
							22	4	222	9																																																																															
01	12069 X	12069	-0-		-0-	-0-	927	1	10847	2	Y	226		218	0			31																																																																							
							46	4	249	9																																																																															
MORO CREEK															WELL #: 2310H															RRCID -> 285295															COMPL. DATE 06/11/2018															TOTAL DEPTH 7114															PERF. 7006 - 16661														
08	DLQ G-10	7013	-0-		7013	16480	378	1	5762	2	Y	789		801	0			10																																																																							
							5	4	868	9																																																																															
09	DLQ G-10	6878	-0-		6878	23358	368	1	5606	2	Y	820		823	0			7																																																																							
							2	4	902	9																																																																															
10	27288 X	3930	-0-		-23358	-0-	220	1	2793	2	Y	830		823	0			14																																																																							
							4	4	913	9																																																																															
11	2955 X	2955	-0-		-0-	-0-	189	1	2176	2	Y	535		538	0			11																																																																							
							1	4	589	9																																																																															
12	9455 X	3096	-0-		-6359	-0-	190	1	2159	2	Y	673		670	0			14																																																																							
							7	4	740	9																																																																															
01	7099 X	3325	-0-		-3774	-0-	229	1	2629	2	Y	424		421	0			17																																																																							
							1	4	466	9																																																																															
MORO CREEK															WELL #: 2308H															RRCID -> 285334															COMPL. DATE 06/11/2018															TOTAL DEPTH 7156															PERF. 7290 - 17388														
08	DLQ G-10	18100	-0-		18100	18132	1038	1	15817	2	Y	1121		1109	0			12																																																																							
							12	4	1233	9																																																																															
09	DLQ G-10	26202	-0-		26202	44334	1490	1	22721	2	Y	1803		1801	0			14																																																																							
							8	4	1983	9																																																																															
10	1000 N	26176	-0-		25176	69510	1777	1	22510	2	Y	1691		1670	0			35																																																																							
							29	4	1860	9																																																																															
11	3000 N	24205	-0-		21205	90715	1809	1	20823	2	Y	1418		1419	0			34																																																																							
							13	4	1560	9																																																																															
12	114588 X	23873	-0-		-90715	-0-	1766	1	20110	2	Y	1757		1748	0			43																																																																							
							64	4	1933	9																																																																															
01	25312 X	25312	-0-		-0-	-0-	1896	1	21749	2	Y	1510		1481	0			72																																																																							
							6	4	1661	9																																																																															
MORO CREEK															WELL #: 2309H															RRCID -> 285335															COMPL. DATE 06/11/2018															TOTAL DEPTH 6966															PERF. 6921 - 17151														
08	DLQ G-10	345	-0-		345	958	21	1	323	2	Y	1		8	0			3																																																																							
							1	9																																																																																	
09	DLQ G-10	173	-0-		173	1131	11	1	161	2	Y	1		2	0			2																																																																							
							1	9																																																																																	
10	6585 X	5454	-0-		-1131	-0-	392	1	4969	2	Y	79		76	0			5																																																																							
							6	4	87	9																																																																															
11	5502 X	5502	-0-		-0-	-0-	429	1	4934	2	Y	124		123	0			6																																																																							
							3	4	136	9																																																																															
12	7692 X	7692	-0-		-0-	-0-	587	1	6686	2	Y	362		359	0			9																																																																							
							21	4	398	9																																																																															
01	5767 X	5767	-0-		-0-	-0-	443	1	5080	2	Y	221		218	0			12																																																																							
							1	4	243	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	6063	258 1	3218 2	Y	73	93	0		5	
						44 4	80 9							
09	DLQ G-10	3688	-0-	3688	9751	278 1	3305 2	Y	71	67	0		9	
						27 4	78 9							
10	13377 X	3626	-0-	-9751	-0-	234 1	2869 2	Y	465	443	0		31	
						11 4	512 9							
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	314 1	3807 2	Y	225	242	0		14	
						47 4	248 9							
12	3596 X	3464	-0-	-132	-0-	264 1	3025 2	Y	153	155	0		12	
						7 4	168 9							
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	430 1	5031 2	Y	146	146	0		12	
						21 4	161 9							
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535														
08	DLQ G-10	879	-0-	879	5388	58 1	728 2	Y	75	102	0		8	
						10 4	83 9							
09	DLQ G-10	1740	-0-	1740	7128	117 1	1398 2	Y	194	182	0		20	
						12 4	213 9							
10	1000 N	1113	-0-	113	7241	61 1	748 2	Y	274	275	0		19	
						3 4	301 9							
11	12805 X	5564	-0-	-7241	-0-	404 1	4891 2	Y	190	199	0		10	
						60 4	209 9							
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	129 1	1471 2	Y	223	220	0		13	
						3 4	245 9							
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	151 1	1772 2	Y	179	178	0		14	
						8 4	197 9							
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186														
08	DLQ G-10	16279	-0-	16279	29626	1179 1	14704 2	Y	175	209	0		21	
						203 4	193 9							
09	DLQ G-10	17311	-0-	17311	46937	1307 1	15568 2	Y	280	254	0		47	
						128 4	308 9							
10	61433 X	14496	-0-	-46937	-0-	1076 1	13220 2	Y	135	164	0		18	
						51 4	149 9							
11	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	1138 1	13788 2	Y	138	142	0		14	
						170 4	152 9							
12	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	522 1	5974 2	Y	212	207	0		19	
						13 4	233 9							
01	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	1112 1	13020 2	Y	211	208	0		22	
						55 4	232 9							
CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
08	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3997	45 1	558 2	Y	370	374	0		30	
						8 4	407 9							
09	DLQ G-10	3121	-0-	3121	7118	206 1	2449 2	Y	405	393	0		42	
						20 4	446 9							
10	9624 X	2506	-0-	-7118	-0-	182 1	2234 2	Y	74	109	0		7	
						9 4	81 9							
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	109 1	1327 2	Y	86	88	0		5	
						16 4	95 9							
12	2976 X	915	-0-	-2061	-0-	68 1	783 2	Y	56	57	0		4	
						2 4	62 9							
01	3224 X	2337	-0-	-887	-0-	158 1	1845 2	Y	296	283	0		17	
						8 4	326 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	19417	-0-	19417	19417	1350	1	16834	2	Y	909	860	0	53
						233	4	1000	9					
09	DLQ G-10	13341	-0-	13341	32758	940	1	11195	2	Y	1013	1009	0	57
						92	4	1114	9					
10	47404 X	14646	-0-	-32758	-0-	1001	1	12293	2	Y	1186	1176	0	67
						47	4	1305	9					
11	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	905	1	10969	2	Y	945	975	0	37
						135	4	1040	9					
12	17081 X	12481	-0-	-4600	-0-	941	1	10769	2	Y	679	686	0	30
						24	4	747	9					
01	17081 X	13712	-0-	-3369	-0-	1012	1	11847	2	Y	730	724	0	36
						50	4	803	9					
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
08	DLQ G-10	25421	-0-	25421	46367	1780	1	22198	2	Y	1033	1053	0	64
						307	4	1136	9					
09	DLQ G-10	20900	-0-	20900	67267	1482	1	17647	2	Y	1477	1463	0	78
						146	4	1625	9					
10	88561 X	21294	-0-	-67267	-0-	1488	1	18275	2	Y	1328	1332	0	74
						70	4	1461	9					
11	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	1505	1	18241	2	Y	1228	1254	0	48
						225	4	1351	9					
12	25420 X	22075	-0-	-3345	-0-	1640	1	18766	2	Y	1479	1462	0	65
						42	4	1627	9					
01	25420 X	22428	-0-	-2992	-0-	1647	1	19280	2	Y	1290	1292	0	63
						82	4	1419	9					
CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
08	DLQ G-10	18318	-0-	18318	41852	1269	1	15828	2	Y	911	933	0	58
						219	4	1002	9					
09	DLQ G-10	21712	-0-	21712	63564	1580	1	18814	2	Y	1057	1056	0	59
						155	4	1163	9					
10	88466 X	24902	-0-	-63564	-0-	1782	1	21879	2	Y	1052	1051	0	60
						84	4	1157	9					
11	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	1741	1	21102	2	Y	974	995	0	39
						260	4	1071	9					
12	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	1864	1	21332	2	Y	1078	1068	0	49
						48	4	1186	9					
01	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1782	1	20863	2	Y	710	721	0	38
						89	4	781	9					
CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497														
08	DLQ G-10	23887	-0-	23887	50843	1669	1	20812	2	Y	1016	1071	0	61
						288	4	1118	9					
09	DLQ G-10	21541	-0-	21541	72384	1551	1	18473	2	Y	1241	1238	0	64
						152	4	1365	9					
10	99914 X	27530	-0-	-72384	-0-	1948	1	23928	2	Y	1420	1405	0	79
						92	4	1562	9					
11	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	1578	1	19123	2	Y	1215	1247	0	47
						236	4	1337	9					
12	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	1705	1	19512	2	Y	1449	1434	0	62
						44	4	1594	9					
01	24463 X	24463	-0-	-0-	-0-	1809	1	21178	2	Y	1260	1263	0	59
						90	4	1386	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE		BALANCE	
08	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2131	118	1	1792	2	Y	135	144	0	6
						1	4	149	9					
09	DLQ G-10	2912	-0-	2912	5043	170	1	2588	2	Y	139	142	0	3
						1	4	153	9					
10	6816 X	1773	-0-	-5043	-0-	122	1	1541	2	Y	98	94	0	7
						2	4	108	9					
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	Y	42	43	0	6
						46	9							
12	2046 X	995	-0-	-1051	-0-	65	1	738	2	Y	173	174	0	5
						2	4	190	9					
01	3007 X	959	-0-	-2048	-0-	62	1	717	2	Y	164	158	0	11
						180	9							
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
08	DLQ G-10	2046	-0-	2046	3066	107	1	1637	2	Y	274	281	0	7
						1	4	301	9					
09	DLQ G-10	2446	-0-	2446	5512	148	1	2263	2	Y	31	36	0	2
						1	4	34	9					
10	6627 X	1115	-0-	-5512	-0-	79	1	1003	2	Y	29	25	0	6
						1	4	32	9					
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	Y	11	13	0	4
						1	4	12	9					
12	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	108	1	1228	2	Y	179	179	0	4
						4	4	197	9					
01	2542 X	1574	-0-	-968	-0-	119	1	1367	2	Y	80	78	0	6
						88	9							
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	114	0	2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	0	1
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	776	2	Y	374	369	0	6
						1	4	411	9					
11	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	635	1	7303	2	Y	692	686	0	12
						5	4	761	9					
12	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	541	1	6163	2	Y	740	736	0	16
						20	4	814	9					
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	501	1	5747	2	Y	664	651	0	29
						2	4	730	9					
CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692														
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	1059	1	13202	2	N	771	826	0	50
						183	4	848	9					
09	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	1307	1	15562	2	N	673	682	0	41
						128	4	740	9					
10	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	955	1	11731	2	N	1244	1210	0	75
						45	4	1368	9					
11	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	618	1	7495	2	N	1183	1207	0	51
						92	4	1301	9					
12	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	960	1	10990	2	N	939	944	0	46
						25	4	1033	9					
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	896	1	10488	2	N	880	878	0	48
						45	4	968	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	1918	1	23920	2	N	870	923	0	54
						331	4	957	9					
09	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	1864	1	22198	2	N	1361	1338	0	77
						183	4	1497	9					
10	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	2097	1	25750	2	N	1346	1347	0	76
						99	4	1481	9					
11	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	1916	1	23219	2	N	1370	1392	0	54
						286	4	1507	9					
12	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	1696	1	19408	2	N	1172	1174	0	52
						43	4	1289	9					
01	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	873	1	10215	2	N	1237	1228	0	61
						44	4	1361	9					
CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051														
08	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	1032	1	12867	2	N	1088	1188	0	67
						178	4	1197	9					
09	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1627	1	19381	2	N	1419	1398	0	88
						160	4	1561	9					
10	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	1245	1	15289	2	N	1837	1813	0	112
						59	4	2021	9					
11	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	1252	1	15175	2	N	1406	1454	0	64
						187	4	1547	9					
12	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	1443	1	16517	2	N	1565	1551	0	78
						37	4	1722	9					
01	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1290	1	15107	2	N	1488	1485	0	81
						64	4	1637	9					
MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076														
08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	1150	1	5310	2	N	1493	1486	0	39
						139	4	1642	9					
09	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	1168	1	8313	2	N	1673	1692	0	20
						47	4	1840	9					
10	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	1358	1	10629	2	N	1738	1734	0	24
						104	4	1912	9					
11	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	1228	1	9300	2	N	1642	1649	0	17
						455	4	1806	9					
12	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	1399	1	8418	2	N	1732	1729	0	20
						1905	9							
01	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	1414	1	7544	2	N	1463	1456	0	27
						53	4	1609	9					
MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	712	1	3287	2	N	895	880 0	24		
						86	4	985	9						
09	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	770	1	5484	2	N	1242	1248 0	18		
						31	4	1366	9						
10	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	733	1	5740	2	N	1131	1129 0	20		
						56	4	1244	9						
11	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	817	1	6189	2	N	1257	1262 0	15		
						303	4	1383	9						
12	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	931	1	5606	2	N	1358	1356 0	17		
						1494	9								
01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	987	1	5265	2	N	1236	1229 0	24		
						37	4	1360	9						
MORO CREEK															
WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601															
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	77	1	358	2	N	83	84 0	2		
						9	4	91	9						
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	89	82 0	9		
						4	4	98	9						
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	102	1	800	2	N	61	59 0	11		
						8	4	67	9						
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	N	32	37 0	6		
						50	4	35	9						
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	238	1	1434	2	N	54	56 0	4		
						59	9								
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	229	1	1219	2	N	144	141 0	7		
						8	4	158	9						
LIGHT RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050															
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	901	2	N	214	217 0	24		
						235	9								
09	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	112	1	753	2	N	205	212 0	17		
						226	9								
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	135	1	751	2	N	215	214 0	18		
						237	9								
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	140	1	765	2	N	273	274 0	17		
						300	9								
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	709	2	N	164	168 0	13		
						180	9								
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	132	1	706	2	N	242	236 0	19		
						266	9								
VIVION UNIT B															
WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062															
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	729	1	1845	2	N	389	389 0	51		
						428	9								
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	734	1	1519	2	N	326	354 0	23		
						359	9								
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	697	1	86	9	N	78	83 0	18		
11	715 X	715	-0-	-0-	-0-	686	1	29	9	N	26	42 0	2		
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	447	1	408	9	N	371	373 0	-0-		
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	307	1	14	2	N	38	38 0	-0-		
						1	4	42	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION UNIT A															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		06/13/2017		TOTAL DEPTH		7580 PERF.		7779 - 14653	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1863	-0-	1863	8254	338	1	1291	2	Y	213	208	0		28
09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	10079	234	9	1268	2	Y	236	247	0		17
10	1000 N	1238	-0-	238	10317	297	1	304	9	Y	276	213	0		80
11	3000 N	1852	-0-	-1148	9169	260	9	427	2	Y	107	177	0		10
12	3100 N	3498	-0-	398	9567	934	1	3172	2	Y	-0-	10	0		-0-
01	3100 N	288	-0-	-2812	6755	1307	1	81	9	Y	74	67	0		7
						118	9								
						326	1								
						207	1								
VIVION UNIT A															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		06/13/2017		TOTAL DEPTH		7590 PERF.		7773 - 14642	
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	302	1	1126	2	N	258	257	0		34
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	284	9	981	2	N	222	231	0		25
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	272	1	205	9	N	186	97	0		114
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	244	9	428	2	N	77	170	0		21
12	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	585	1	616	2	N	250	271	0		-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	915	1	1840	2	N	314	311	0		3
						85	9	345	9						
						241	1								
						275	9								
						242	1								
						5	4								
VIVION															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		04/25/2014		TOTAL DEPTH		7354 PERF.		8059 - 13516	
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	393	1	2415	2	N	47	47	0		6
09	780 N	440	-0-	-340	-0-	52	9	39	9	N	35	38	0		3
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	401	1	8	9	N	7	6	0		4
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	213	1	159	2	N	42	39	0		7
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	1180	1	2169	2	N	-0-	7	0		-0-
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	46	9	2410	2	N	-0-				-0-
						223	1								
						201	1								
						7	4								
LIGHT RANCH															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		04/24/2013		TOTAL DEPTH		7967 PERF.		8378 - 14108	
08	0 W	182	-0-	182	5248	168	1	14	9	N	13	24	0		2
09	0 W	299	-0-	299	5547	235	1	42	2	N	20	20	0		2
10	0 W	243	-0-	243	5790	22	9	26	9	N	24	24	0		2
11	0 W	400	-0-	400	6190	217	1	133	2	N	67	65	0		4
12	0 W	103	-0-	103	6293	193	1	45	9	N	41	42	0		3
01	0 W	523	-0-	523	6816	74	9	263	9	N	239	224	0		18
						58	1								
						260	1								
LIGHT RANCH															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		07/21/2014		TOTAL DEPTH		7837 PERF.		8169 - 13271	
08	21042 X	10717	-0-	-10325	-0-	844	1	8626	2	Y	1134	1117	0		123
09	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	1247	9	7336	2	Y	1027	1065	0		85
10	11563 X	7424	-0-	-4139	-0-	1007	1	5469	2	Y	772	793	0		64
11	10110 X	6589	-0-	-3521	-0-	1130	9	5376	2	Y	225	275	0		14
12	10726 X	7376	-0-	-3350	-0-	1106	1	5137	2	Y	868	812	0		70
01	10726 X	7204	-0-	-3522	-0-	849	9	4940	2	Y	852	857	0		65
						965	1								
						248	9								
						1284	1								
						955	9								
						1327	1								
						937	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
					RRCID -> 291982	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7810	PERF.	8368	-	14082						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	20363 X	10212	-0-	-10151	-0-			857	1	8042	2	Y	1194	1169	0			153	
								1313	9										
09	9750 X	8913	-0-	-837	-0-			1001	1	6709	2	Y	1094	1153	0			94	
								1203	9										
10	10075 X	8544	-0-	-1531	-0-			1009	1	6417	2	Y	1016	1022	0			88	
								1118	9										
11	9750 X	8316	-0-	-1434	-0-			870	1	6115	2	Y	1210	1220	0			78	
								1331	9										
12	10075 X	7955	-0-	-2120	-0-			965	1	5725	2	Y	1150	1132	0			96	
								1265	9										
01	10075 X	8395	-0-	-1680	-0-			1042	1	6148	2	Y	1095	1101	0			90	
								1205	9										
LIGHT RANCH				WELL #:	20H	RRCID -> 291983	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL	DEPTH	7926	PERF.	8190	-	18566					
08	15283 X	13207	-0-	-2076	-0-			939	1	10378	2	N	1718	1700	0			236	
								1890	9										
09	14790 X	12580	-0-	-2210	-0-			982	1	9469	2	N	1935	2006	0			165	
								2129	9										
10	15283 X	11374	-0-	-3909	-0-			918	1	8388	2	N	1880	1887	0			158	
								2068	9										
11	14790 X	12426	-0-	-2364	-0-			894	1	9004	2	N	2298	2312	0			144	
								2528	9										
12	14415 X	9708	-0-	-4707	-0-			1065	1	6348	2	N	2086	2061	0			169	
								2295	9										
01	13206 X	11160	-0-	-2046	-0-			1364	1	7456	2	N	2127	2131	0			165	
								2340	9										
LIGHT RANCH				WELL #:	22H	RRCID -> 291984	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL	DEPTH	7945	PERF.	7600	-	18473					
08	13640 X	12921	-0-	-719	-0-			664	1	9906	2	N	2137	2111	0			241	
								2351	9										
09	13200 X	9119	-0-	-4081	-0-			1097	1	6276	2	N	1587	1696	0			132	
								1746	9										
10	12710 X	9605	-0-	-3105	-0-			1127	1	6455	2	N	1839	1817	0			154	
								2023	9										
11	12300 X	10639	-0-	-1661	-0-			823	1	7471	2	N	2132	2153	0			133	
								2345	9										
12	12927 X	10610	-0-	-2317	-0-			946	1	7501	2	N	1966	1940	0			159	
								2163	9										
01	12927 X	9963	-0-	-2964	-0-			1021	1	6864	2	N	1889	1901	0			147	
								2078	9										
LIGHT RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 291994	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL	DEPTH	7636	PERF.	8180	-	13658					
08	11459 X	5598	-0-	-5861	-0-			535	1	4498	2	Y	514	496	0			70	
								565	9										
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-			688	1	3703	2	Y	392	428	0			34	
								431	9										
10	6200 X	4584	-0-	-1616	-0-			762	1	3323	2	Y	454	449	0			39	
								499	9										
11	6000 X	4946	-0-	-1054	-0-			729	1	3660	2	Y	506	513	0			32	
								557	9										
12	5859 X	5265	-0-	-594	-0-			845	1	3897	2	Y	475	468	0			39	
								523	9										
01	5611 X	5416	-0-	-195	-0-			917	1	3964	2	Y	486	486	0			39	
								535	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.//		884566		WELL #:		RRCID -> 292000		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH		1374 PERF. 8098 - 14353	
VIVION																												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
08	3100 N	3058	-0-	-42	-42	52			367 1	142 9	2549 2	N		129	125 0						17							
09	1859 N	1807	-0-	-52	-52	-0-			300 1	142 9	1365 2	N		129	134 0						12							
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-			136 1	54 9	56 9	N		51	35 0						28							
11	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	-0-			1099 1	54 9	181 2	N		49	68 0						9							
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	-0-			230 1	54 9	968 2	N		-0-	9 0						-0-							
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-			228 1	3 4	995 2	N		-0-							-0-							
CMWW B					WELL #:		3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH		6682 PERF. 6925 - 16921													
08	5797 X	4354	-0-	-1443	-1443	-0-			234 1	40 4	2917 2	N		1057	1047 0						555							
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	-0-			364 1	36 4	4338 2	N		1441	1389 0						607							
10	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	-0-			565 1	27 4	6934 2	N		1672	1645 0						634							
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	-0-			484 1	72 4	5861 2	N		1497	1529 0						602							
12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	-0-			377 1	10 4	4318 2	N		1562	1530 0						634							
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	-0-			436 1	10 4	5102 2	N		1455	1510 0						579							
MORO CREEK					WELL #:		2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH		6991 PERF. 7275 - 15276													
08	14539 X	6838	-0-	-7701	-7701	-0-			361 1	4 4	5495 2	N		889	874 0						15							
09	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	-0-			465 1	2 4	7084 2	N		733	740 0						8							
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	-0-			534 1	9 4	6767 2	N		823	807 0						24							
11	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	-0-			473 1	3 4	5448 2	N		603	608 0						19							
12	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	-0-			535 1	19 4	6093 2	N		588	595 0						12							
01	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	-0-			530 1	2 4	6086 2	N		511	495 0						28							
CMWW B					WELL #:		3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH		6690 PERF. 6850 - 16851													
08	9641 X	8070	-0-	-1571	-1571	-0-			558 1	96 4	6957 2	N		417	403 0						344							
09	9210 X	7772	-0-	-1438	-1438	-0-			563 1	55 4	6704 2	N		409	406 0						347							
10	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	-0-			575 1	27 4	7067 2	N		317	326 0						338							
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	-0-			495 1	74 4	5996 2	N		152	171 0						319							
12	8060 X	6980	-0-	-1080	-1080	-0-			533 1	14 4	6105 2	N		298	279 0						338							
01	8060 X	6729	-0-	-1331	-1331	-0-			495 1	25 4	5795 2	N		376	378 0						336							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	94	93	0		2
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	113	114	0		1
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	N	162	153	0		10
						1	4	178	9						
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	795	2	N	219	220	0		9
						1	4	241	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	261	0		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	201	0		14
MORO CREEK B														WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576	
08	9424 X	6466	-0-	-2958	-0-	360	1	5486	2	N	560	569	0		5
						4	4	616	9						
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	393	1	5984	2	N	884	883	0		6
						2	4	972	9						
10	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	543	1	6880	2	N	828	822	0		12
						9	4	911	9						
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	530	1	6099	2	N	588	590	0		10
						4	4	647	9						
12	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	1039	1	11833	2	N	485	486	0		9
						38	4	534	9						
01	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	597	1	6850	2	N	524	513	0		20
						2	4	576	9						
MORO CREEK A														WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476	
08	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	532	1	8099	2	N	565	581	0		5
						6	4	622	9						
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	408	1	6222	2	N	845	844	0		6
						2	4	930	9						
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	348	1	4405	2	N	682	678	0		10
						6	4	750	9						
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	478	1	5505	2	N	850	846	0		14
						4	4	935	9						
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	493	1	5614	2	N	852	849	0		17
						18	4	937	9						
*01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	530	1	6084	2	N	757	745	0		29
						2	4	833	9						
MORO CREEK C														WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701	
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	402	1	6121	2	N	352	355	0		3
						5	4	387	9						
09	3780 X	3217	-0-	-563	-0-	184	1	2809	2	N	203	205	0		1
						1	4	223	9						
10	3627 X	1989	-0-	-1638	-0-	132	1	1670	2	N	168	167	0		2
						2	4	185	9						
11	3510 X	1474	-0-	-2036	-0-	104	1	1196	2	N	157	156	0		3
						1	4	173	9						
12	6913 X	1593	-0-	-5320	-0-	111	1	1259	2	N	199	198	0		4
						4	4	219	9						
01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	126	125	0		5
						139	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK D														
WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8494 X	8229	-0-	-265	-0-	478 1	7282 2	463 9	N	421	425 0			4
09	8100 X	6985	-0-	-1115	-0-	399 1	6085 2	499 9	N	454	455 0			3
10	8370 X	6284	-0-	-2086	-0-	424 1	5378 2	475 9	N	432	429 0			6
11	8010 X	6485	-0-	-1525	-0-	476 1	5481 2	524 9	N	476	474 0			8
12	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1066 1	12134 2	472 9	N	429	429 0			8
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	508 1	5825 2	481 9	N	437	428 0			17
VIVION UNIT A														
WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301														
08	9827 X	7923	-0-	-1904	-0-	652 1	5501 2	1770 9	N	1609	1603 0			210
09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	853 1	7151 2	1796 9	N	1633	1728 0			115
10	9331 X	1359	-0-	-7972	-0-	803 1	556 9	1796 9	N	505	510 0			110
11	9480 X	2252	-0-	-7228	-0-	1648 1	286 2	803 1	N	289	383 0			16
12	9796 X	5386	-0-	-4410	-0-	318 9	4134 2	459 1	N	721	730 0			7
01	10137 X	3482	-0-	-6655	-0-	793 9	2497 2	297 1	N	619	626 0			-0-
VIVION UNIT B														
WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 15151														
08	13702 X	13544	-0-	-158	-0-	747 1	11421 2	1376 9	N	1251	1227 0			163
09	12810 X	12464	-0-	-346	-0-	667 1	10638 2	1159 9	N	1054	1140 0			77
10	13237 X	1265	-0-	-11972	-0-	865 1	400 9	1159 9	N	364	355 0			86
11	13890 X	1445	-0-	-12445	-0-	1256 1	189 9	865 1	N	172	250 0			8
12	14353 X	1002	-0-	-13351	-0-	389 1	590 2	1256 1	N	21	29 0			-0-
01	13547 X	904	-0-	-12643	-0-	23 9	447 2	389 1	N	121	121 0			-0-
VIVION UNIT A														
WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176														
08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	779 1	10881 2	1334 9	N	1213	1194 0			158
09	11640 X	11611	-0-	-29	-0-	658 1	9642 2	1311 9	N	1192	1263 0			87
10	12028 X	1069	-0-	-10959	-0-	733 1	336 9	658 1	N	305	322 0			70
11	12990 X	2018	-0-	-10972	-0-	1539 1	401 2	733 1	N	71	138 0			3
12	13423 X	6046	-0-	-7377	-0-	544 1	4938 2	1539 1	N	513	506 0			10
01	12989 X	5594	-0-	-7395	-0-	468 1	4393 2	544 1	N	655	654 0			11
						12 4	721 9	468 1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK E				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 2606H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT				
				//CONT.// 884566 WELL #: 2606H	RRCID -> 298523	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL	DEPTH	6820	PERF. 6950	-	12151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13485 X	10745	-0-	-2740	-0-		618 1 7 4	9418 2 7 4			N	638	648 0				6
09	12240 X	8183	-0-	-4057	-0-		471 1 2 4	7183 2 2 4			N	479	482 0				3
10	12648 X	8474	-0-	-4174	-0-		576 1 10 4	7301 2 10 4			N	534	529 0				8
11	13410 X	7698	-0-	-5712	-0-		567 1 4 4	6520 2 4 4			N	552	551 0				9
12	13857 X	8354	-0-	-5503	-0-		616 1 22 4	7013 2 22 4			N	639	636 0				12
01	10757 X	9342	-0-	-1415	-0-		695 1 2 4	7977 2 2 4			N	607	596 0				23
CMWW B				WELL #:	RRCID -> 298640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9834	-	20726				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CMWW A				WELL #:	4324H	RRCID -> 298764	COMPL. DATE 08/25/2024	TOTAL	DEPTH	7310	PERF. 7069	-	22776				
08	SEALED	57372	-0-	57372	876992		3464 1 597 4	43200 2 10111 9			N	9192	9293 0				610
09	SEALED	50069	-0-	50069	927061		3080 1 303 4	36680 2 10006 9			N	9096	9063 0				643
10	980766 X	53705	-0-	-927061	-0-		3360 1 158 4	41262 2 8925 9			N	8114	8244 0				513
11	47658 X	47658	-0-	-0-	-0-		3034 1 453 4	36762 2 7409 9			N	6735	6935 0				313
*12	59613 X	45260	-0-	-14353	-0-		3040 1 78 4	34796 2 7346 9			N	6678	6647 0				344
01	59613 X	45754	-0-	-13859	-0-		3051 1 152 4	35720 2 6831 9			N	6210	6201 0				353
ASHERTON UNIT A				WELL #:	RRCID -> 298765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7069	-	22776				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MORO CREEK				WELL #:	3326H	RRCID -> 298786	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH	7041	PERF. 7438	-	15501				
08	11253 X	5755	-0-	-5498	-0-		809 1 1212 9	3734 2 912 1			N	1102	1099 0				29
09	13890 X	9129	-0-	-4761	-0-		912 1 1723 9	6494 2 1039 1			N	1566	1576 0				19
10	14353 X	10872	-0-	-3481	-0-		1701 9 922 1	8132 2 6982 2			N	1546	1543 0				22
11	13890 X	9459	-0-	-4431	-0-		1555 9 1032 1	1414 2 6210 2			N	1414	1421 0				15
12	8866 X	8835	-0-	-31	-0-		1593 9 1056 1	1448 2 5632 2			N	1448	1446 0				17
01	9424 X	8023	-0-	-1401	-0-		1335 9	1214 2 1208 0			N	1214	1208 0				23

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 3324H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	45911 X	559	-0-	-45352	-0-	8 1 515 9	36 2	N	468	464	0		12
09	44430 X	1830	-0-	-42600	-0-	117 1 877 9	836 2	N	797	797	0		12
10	7254 X	3049	-0-	-4205	-0-	221 1 1097 9	1731 2	N	997	992	0		17
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	366 1 1140 9	2774 2	N	1036	1041	0		12
12	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	748 1 1261 9	4500 2	N	1146	1144	0		14
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	725 1 1002 9	3868 2	N	911	907	0		18
MORO CREEK				WELL #: 3325H	RRCID -> 298814	COMPL. DATE 07/26/2023				TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7438 - 15501	
08	10106 X	6134	-0-	-3972	-0-	879 1 1196 9	4059 2	N	1087	1071	0		29
09	10110 X	7134	-0-	-2976	-0-	721 1 1278 9	5135 2	N	1162	1177	0		14
10	10447 X	7302	-0-	-3145	-0-	693 1 1184 9	5425 2	N	1076	1075	0		15
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	645 1 1184 9	4886 2	N	1076	1080	0		11
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	774 1 1133 9	4657 2	N	1030	1029	0		12
01	7378 X	5856	-0-	-1522	-0-	761 1 1037 9	4058 2	N	943	938	0		17
CMWW A				WELL #: 4404H	RRCID -> 298824	COMPL. DATE 09/18/2011				TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7467 - 12493	
08	14074 X	11685	-0-	-2389	-0-	772 1 133 4	9633 2 1147 9	N	1043	1050	0		67
09	13620 X	11177	-0-	-2443	-0-	772 1 76 4	9194 2 1135 9	N	1032	1032	0		67
10	12090 X	10338	-0-	-1752	-0-	692 1 33 4	8495 2 1118 9	N	1016	1021	0		62
11	11700 X	10200	-0-	-1500	-0-	711 1 106 4	8610 2 773 9	N	703	733	0		32
12	11687 X	7786	-0-	-3901	-0-	562 1 14 4	6429 2 781 9	N	710	706	0		36
01	11687 X	8332	-0-	-3355	-0-	616 1 31 4	7206 2 479 9	N	435	444	0		27
CMWW A				WELL #: 4304H	RRCID -> 298825	COMPL. DATE 03/29/2013				TOTAL DEPTH	7310	PERF. 7748 - 15444	
08	2480 X	878	-0-	-1602	-0-	52 1 9 4	649 2 168 9	N	153	157	0		11
09	2160 X	712	-0-	-1448	-0-	41 1 4 4	483 2 184 9	N	167	166	0		12
10	2232 X	1269	-0-	-963	-0-	83 1 4 4	1019 2 163 9	N	148	151	0		9
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	277 1 41 4	3352 2 271 9	N	246	245	0		10
12	1271 X	1066	-0-	-205	-0-	77 1 2 4	878 2 109 9	N	99	104	0		5
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	95 1 5 4	1114 2 144 9	N	131	129	0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 884566 WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
08	3007 X	1603	-0-	-1404	-0-	113 19	1 4	1407 64	2 9	N	58	66	0			4																
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	256 25	1 4	3051 480	2 9	N	436	417	0			23																
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	111 5	1 4	1362 679	2 9	N	617	606	0			34																
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	83 12	1 4	1010 316	2 9	N	287	310	0			11																
12	1612 X	1159	-0-	-453	-0-	75 2	1 4	855 227	2 9	N	206	208	0			9																
01	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	112 6	1 4	1309 116	2 9	N	105	108	0			6																
CMWW A WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460																																
08	2201 X	1082	-0-	-1119	-0-	72 12	1 4	898 100	2 9	N	91	103	0			7																
09	1410 X	576	-0-	-834	-0-	36 4	1 4	431 105	2 9	N	95	96	0			6																
10	1302 X	483	-0-	-819	-0-	29 1	1 4	353 100	2 9	N	91	92	0			5																
11	3390 X	522	-0-	-2868	-0-	32 5	1 4	393 92	2 9	N	84	86	0			3																
12	3503 X	487	-0-	-3016	-0-	31 1	1 4	354 101	2 9	N	92	91	0			4																
01	1085 X	336	-0-	-749	-0-	18 1	1 4	207 110	2 9	N	100	99	0			5																
CMWW A WELL #: 4313H RRCID -> 298860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 15360																																
08	1085 X	933	-0-	-152	-0-	63 11	1 4	784 75	2 9	N	68	75	0			6																
09	1050 X	696	-0-	-354	-0-	41 4	1 4	493 158	2 9	N	144	136	0			14																
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	51 2	1 4	629 37	2 9	N	34	44	0			4																
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	58 9	1 4	703 89	2 9	N	81	80	0			5																
12	930 X	680	-0-	-250	-0-	47 1	1 4	536 96	2 9	N	87	86	0			6																
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	87 4	1 4	1022 121	2 9	N	110	108	0			8																
CMWW A WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032																																
08	7719 X	1728	-0-	-5991	-0-	97 17	1 4	1207 407	2 9	Y	370	405	0			37																
09	7470 X	1365	-0-	-6105	-0-	77 8	1 4	922 358	2 9	Y	325	308	0			54																
10	7161 X	2088	-0-	-5073	-0-	138 7	1 4	1698 245	2 9	Y	223	254	0			23																
11	3780 X	1592	-0-	-2188	-0-	101 15	1 4	1219 257	2 9	Y	234	240	0			17																
12	3410 X	1752	-0-	-1658	-0-	118 3	1 4	1352 279	2 9	Y	254	251	0			20																
01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	128 6	1 4	1497 266	2 9	Y	242	237	0			25																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 3410H RRCID -> 298947 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
08	77128 X	50408	-0-	-26720	-0-	6373 1	29425 2	N	12581	12529	0			331
						771 4	13839 9							
09	74640 X	66643	-0-	-7997	-0-	6735 1	47936 2	N	10635	10832	0			134
						273 4	11699 9							
10	74989 X	72365	-0-	-2624	-0-	6961 1	54483 2	N	9443	9438	0			139
						534 4	10387 9							
11	72570 X	60487	-0-	-12083	-0-	5795 1	43886 2	N	7872	7925	0			86
						2147 4	8659 9							
12	58590 X	54073	-0-	-4517	-0-	6426 1	38680 2	N	8152	8141	0			97
						8967 9								
01	68851 X	48419	-0-	-20432	-0-	6326 1	33739 2	N	7381	7340	0			138
						235 4	8119 9							
MORO CREEK WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6925 - 22951														
08	SHUT IN	120816	-0-	120816	173153	5528 1	84200 2	N	28202	28234	0			268
						66 4	31022 9							
09	SHUT IN	140474	-0-	140474	313627	6720 1	102443 2	N	28434	28505	0			197
						34 4	31277 9							
10	406616 X	92989	-0-	-313627	-0-	5524 1	69983 2	N	15810	15737	0			270
						91 4	17391 9							
11	78621 X	78621	-0-	-0-	-0-	5247 1	60376 2	N	11781	11819	0			232
						39 4	12959 9							
12	74745 X	74745	-0-	-0-	-0-	5142 1	58551 2	N	9877	9894	0			215
						187 4	10865 9							
01	73892 X	73892	-0-	-0-	-0-	5188 1	59523 2	N	8330	8183	0			362
						18 4	9163 9							
MORO CREEK WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7000 - 23001														
08	SHUT IN	98875	-0-	98875	143276	4220 1	64282 2	N	27566	27592	0			263
						50 4	30323 9							
09	SHUT IN	120283	-0-	120283	263559	5567 1	84862 2	N	27114	27188	0			189
						29 4	29825 9							
10	342590 X	79031	-0-	-263559	-0-	4502 1	57035 2	N	15836	15757	0			268
						74 4	17420 9							
11	69952 X	69952	-0-	-0-	-0-	4621 1	53182 2	N	11014	11067	0			215
						34 4	12115 9							
12	64494 X	64494	-0-	-0-	-0-	4361 1	49655 2	N	9381	9397	0			199
						159 4	10319 9							
01	68968 X	68968	-0-	-0-	-0-	4777 1	54812 2	N	8512	8345	0			366
						16 4	9363 9							
ASHERTON UNIT A WELL #: 2801H RRCID -> 300412 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6932 - 16937														
08	16771 X	1961	-0-	-14810	-0-	107 1	1634 2	N	199	143	1			287
						1 4	219 9							
09	16230 X	1009	-0-	-15221	-0-	53 1	809 2	N	134	139	1			282
						147 9								
10	16771 X	1362	-0-	-15409	-0-	85 1	1075 2	N	183	217	1			248
						1 4	201 9							
11	16230 X	1916	-0-	-14314	-0-	132 1	1518 2	N	241	252	1			237
						1 4	265 9							
12	16771 X	2016	-0-	-14755	-0-	146 1	1661 2	N	185	254	1			168
						5 4	204 9							
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	66 1	752 2	N	222	212	1			178
						244 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC ASHERTON UNIT A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 2802H RRCID -> 300413 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7056 - 16844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17360 X	1950	-0-	-15410	-0-	107 1	1 4	1633 209	2 9	Y	190	176	1	271
09	16800 X	2225	-0-	-14575	-0-	127 1	1 4	1939 158	2 9	Y	144	136	1	279
10	17360 X	1449	-0-	-15911	-0-	89 1	1 4	1122 237	2 9	Y	215	227	1	267
11	16800 X	930	-0-	-15870	-0-	54 250	1 9	626	2	Y	227	278	1	216
12	17360 X	1537	-0-	-15823	-0-	98 4	1 4	1113 322	2 9	Y	293	296	1	213
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	64 287	1 9	738	2	Y	261	286	1	188
ASHERTON UNIT A WELL #: 2803H RRCID -> 300414 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7012 - 16879														
08	21979 X	2226	-0-	-19753	-0-	124 1	1 4	1888 213	2 9	Y	194	203	1	315
09	21270 X	1430	-0-	-19840	-0-	69 305	1 9	1056	2	Y	277	141	1	451
10	21979 X	984	-0-	-20995	-0-	57 1	1 4	718 208	2 9	Y	189	360	1	280
11	21270 X	833	-0-	-20437	-0-	50 207	1 9	576	2	Y	188	241	1	227
12	21979 X	1805	-0-	-20174	-0-	134 5	1 4	1521 145	2 9	Y	132	192	1	167
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	38 343	1 9	440	2	Y	312	235	1	244
ASHERTON UNIT A WELL #: 2804H RRCID -> 300415 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7030 - 16698														
08	23157 X	1968	-0-	-21189	-0-	107 1	1 4	1633 227	2 9	Y	206	225	1	349
09	22410 X	1671	-0-	-20739	-0-	87 261	1 9	1323	2	Y	237	150	1	436
10	23157 X	1119	-0-	-22038	-0-	57 1	1 4	718 343	2 9	Y	312	332	1	416
11	22410 X	832	-0-	-21578	-0-	51 193	1 9	588	2	Y	175	353	1	238
12	23157 X	1388	-0-	-21769	-0-	99 4	1 4	1129 156	2 9	Y	142	188	1	192
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	121 294	1 9	1385	2	Y	267	216	1	243
CMWW B WELL #: 2901H RRCID -> 300416 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6939 - 17124														
08	20956 X	401	-0-	-20555	-0-	15 154	1 9	232	2	Y	140	75	1	248
09	20280 X	325	-0-	-19955	-0-	16 58	1 9	251	2	Y	53	69	1	232
10	20956 X	646	-0-	-20310	-0-	40 1	1 4	511 94	2 9	Y	85	144	1	173
11	20280 X	1166	-0-	-19114	-0-	78 1	1 4	894 193	2 9	Y	175	79	1	269
12	20956 X	554	-0-	-20402	-0-	33 1	1 4	377 143	2 9	Y	130	205	1	194
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	41 136	1 9	473	2	Y	124	48	1	270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW B				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 2903H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		17298 X	1002	-0-	-16296	-0-	54 1 1 4	823 2 124 9	Y		113	57 1				181
09		16740 X	622	-0-	-16118	-0-	29 1 156 9	437 2	Y		142	55 1				268
10		17298 X	798	-0-	-16500	-0-	44 1 1 4	558 2 195 9	Y		177	212 1				233
11		16740 X	735	-0-	-16005	-0-	50 1 113 9	572 2	Y		103	164 1				172
12		17298 X	413	-0-	-16885	-0-	24 1 1 4	270 2 118 9	Y		107	139 1				140
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-	29 1 118 9	336 2	Y		107	39 1				208
ZIMMERMAN A				WELL #:	1H	RRCID -> 300463	COMPL. DATE 11/09/2025				TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8130 - 14861			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	6588	-0-	6588	6588	392 1 3397 9	2799 2	N			3088	2959 0				129
12	49996 X	43408	-0-	-6588	-0-	879 1 19142 9	23387 2	N			17402	17318 0				213
01	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	1012 1 88 4	32967 2 17953 9	N			16321	16288 0				246
ZIMMERMAN B				WELL #:	2H	RRCID -> 300464	COMPL. DATE 11/09/2025				TOTAL DEPTH	7660	PERF. 8260 - 15111			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	12131	-0-	12131	12131	618 1 7150 9	4363 2	N			6500	6237 0				263
12	91550 X	79419	-0-	-12131	-0-	1447 1 39477 9	38495 2	N			35888	35688 0				463
01	79035 X	79035	-0-	-0-	-0-	1376 1 119 4	44820 2 32720 9	N			29745	29848 0				360
MORO CREEK				WELL #:	3501H	RRCID -> 300706	COMPL. DATE 10/14/2025				TOTAL DEPTH	6635	PERF. N/A			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
CHER AMI A				WELL #:	1H	RRCID -> 300769	COMPL. DATE 09/28/2025				TOTAL DEPTH	6635	PERF. N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
CHER AMI B				WELL #:	2H	RRCID -> 300770	COMPL. DATE 10/05/2025				TOTAL DEPTH	6676	PERF. N/A			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933										
BRISCOE			WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4516 -	4528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46

BRISCOE			WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4858 -	4884
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			-0-

BRISCOE			WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4483 -	4904
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4560 -	4710
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4462 -	4476
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4480 -	4510
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE		WELL #:		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4440 - 4850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023															

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4508 - 4580					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4619 - 4628					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	138 X	-0-	138	-0-	-0-		138	3			N	-0-			-0-
*01	89 X	-0-	89	-0-	-0-		89	3			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 4793 - 4804					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	397 X	-0-	397	-0-	-0-		397	3			N	-0-			-0-
12	922 N	-0-	922	-0-	-0-		922	3			N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	250	-0-	-215		250	3			N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 4670 - 4677					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 4832 - 4844					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.// 12018 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.// 273933															
BRISCOE (5140)			WELL #: 8016			RRCID -> 223309			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)			WELL #: 8020			RRCID -> 224554			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520						
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE			WELL #: 29			RRCID -> 227662			COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866						
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 54			RRCID -> 229816			COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010						
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 55			RRCID -> 229955			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843						
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 62			RRCID -> 230054			COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979						
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)			WELL #: 8027			RRCID -> 232674			COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822						
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 X	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		397 X	397		-0-	-0-	-0-			397	3	N	-0-					7
12		472 N	472		-0-	-0-	-0-			472	3	N	-0-					7
01		496 N	140		-0-	-356	-0-			140	3	N	-0-					7

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	413 X	413	-0-	-0-	413 3		N	-0-	
12	813 N	813	-0-	-0-	813 3		N	-0-	
01	496 N	269	-0-	-227	269 3		N	-0-	
BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	86 X	86	-0-	-0-	86 3		N	-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	175 3		N	-0-	
01	93 N	64	-0-	-29	64 3		N	-0-	
BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	388 X	388	-0-	-0-	388 3		N	-0-	
12	911 N	911	-0-	-0-	911 3		N	-0-	
01	465 N	230	-0-	-235	230 3		N	-0-	
BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933												
BRISCOE			WELL #:		43	RRCID -> 235889			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH		5500	PERF. 4462 - 4480		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-					123
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-					123
BRISCOE			WELL #:		8035	RRCID -> 237938			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4244 - 4270		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8042	RRCID -> 241878			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH		5400	PERF. 4538 - 4582		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE			WELL #:		44	RRCID -> 241882			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH		5500	PERF. 4935 - 4950		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	278	X	278	-0-	-0-	-0-		278	3		N	-0-					90
BRISCOE (5140)			WELL #:		8045	RRCID -> 241896			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH		5640	PERF. 4750 - 4758		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8047	RRCID -> 241904			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH		5300	PERF. 4420 - 4827		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193	3		N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-		90	3		N	-0-					-0-
BRISCOE			WELL #:		22	RRCID -> 243059			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH		5300	PERF. 4842 - 4865		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-		93	3		Y	-0-					64
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	3		Y	-0-					64
01	93	N	62	-0-	-31	-0-		62	3		Y	-0-					64

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.// 273933													
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #:		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4852 - 4920					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023																	
BRISCOE																	
				WELL #:		16	RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4574 - 4581				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE																	
				WELL #:		33	RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4859 - 4877				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
BRISCOE																	
				WELL #:		34	RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (5140)																	
				WELL #:		8013	RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 - 4508				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (5140)																	
				WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4837 - 4874				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	173	X	173	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-					20
EOM BALANCE																	
20																	

CAGE (ESCONDIDO)			14597 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
RAM RIVER RESOURCES, INC.			689327													
SHAMROCK-CAGE			WELL #: 1089		RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)			14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY			871290													
CLAUNCH, B. C.			WELL #: 3		RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 - 428					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)			14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ELBO CO., THE			246610													
WHITMIRE, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 - 1102					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)			15146 259		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
G. & M. ENERGY COMPANY			292290													
HARRIS, L.			WELL #: 1		RRCID -> 000099		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2631 - 2650					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)			15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
TEXAS, LES & CO.			846666													
EBERT GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2796 - 2800					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900)																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
EDRINGTON, H. C. EST. -I-																			
					15146 444	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					681327														
					WELL #:	31	RRCID -> 090536					COMPL. DATE 01/20/2023							
										TOTAL DEPTH 6100									
										PERF. 3932 - 3960									
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
SCOTT FOUNDATION																			
					15146 530	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					681327														
					WELL #:	5	RRCID -> 202556					COMPL. DATE 06/25/2004							
										TOTAL DEPTH 10074									
										PERF. 7916 - 7924									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)																			
HURD ENTERPRISES, LTD.																			
P. KYNETTE UNIT																			
					15146 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					419886														
					WELL #:	1	RRCID -> 287435					COMPL. DATE 03/10/2024							
										TOTAL DEPTH 10010									
										PERF. 9590 - 9740									
08	30131 R	30131	-0-	-0-	-0-	-0-	29827	2	304	9	N	276	168	1				154	
09	28590 #	28582	-0-	-8	-0-	-0-	28306	2	276	9	N	251	305	1				100	
10	29884 #	28130	-0-	-1754	-0-	-0-	27837	2	293	9	N	266	313	1				53	
11	29160 #	25527	-0-	-3633	-0-	-0-	25248	2	279	9	N	254	148	1				159	
12	30132 #	24156	-0-	-5976	-0-	-0-	23888	2	268	9	N	244	322	1				81	
01	30132 #	21343	-0-	-8789	-0-	-0-	21093	2	250	9	N	227	156	1				152	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
EDRINGTON, H. C. EST. "I"																			
					15146 645	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					681327														
					WELL #:	33	RRCID -> 096139					COMPL. DATE 06/09/1981							
										TOTAL DEPTH 15012									
										PERF. 10385 - 10398									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
EDRINGTON, H. C. EST. "I"																			
					15146 710	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					681327														
					WELL #:	32	RRCID -> 088329					COMPL. DATE 02/29/1980							
										TOTAL DEPTH 14000									
										PERF. 11167 - 11212									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOUGER GU 4 0/A				WELL #: 4	RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4336	-	4342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
*01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						28
CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOUGER G/U #4 0/A				WELL #: 2 H	RRCID -> 083780	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 1435	-	1455	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 2	RRCID -> 194339	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 1484	-	1487	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 260477	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 1324	-	1510	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)				15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
KYNETTE, P.				WELL #: 29	RRCID -> 121180	COMPL. DATE 04/30/1986	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 1487	-	1497	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
SCHOELLER, KATE				WELL #: 3	RRCID -> 187257	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 3106	PERF. 1530	-	1534	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)				//CONT.//		15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																	
GOUGER GAS UNIT NO 4 0/A				WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009		PERF. 1490 - 1502									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		5	N	5	-0-	-0-	-0-				5	1		N	-0-						7
09		5	N	5	-0-	-0-	-0-				5	1		N	-0-						7
10		5	N	5	-0-	-0-	-0-				5	1		N	-0-						7
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-				5	1		N	-0-						7
*12		5	N	5	-0-	-0-	-0-				5	1		N	-0-						7
*01		5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-						7
CAMPANA, SOUTH (1600)				15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																	
GOUGER GAS UNIT NO. 4				WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022		PERF. 1606 - 1622									
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
*12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
*01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
CAMPANERO (CANYON)				15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS											
RIO-TEX, INC.				712930																	
MOODY				WELL #: 1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2288 - 3333									
08	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
10	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
11	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
12	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
01	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
MOODY				WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3158 - 3285									
08	0	W		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-									-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-									-0-
10	0	W		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-									-0-
11	0	W		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-									-0-
12	0	W		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-									-0-
01	0	W		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-									-0-
MOODY				WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2235 - 3193									
08	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
10	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
11	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
12	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
01	0	W		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-									-0-
MOODY				WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY				//CONT.// 15153 500 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS										
				RRCID -> 077558				COMPL. DATE 10/01/2011				TOTAL DEPTH 4700				PERF. 3046 - 3196										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		

MOODY				WELL #: 8				RRCID -> 085380				COMPL. DATE 11/13/1979				TOTAL DEPTH 4100				PERF. 2309 - 3347						
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7										Y	-0-							-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7										Y	-0-							-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7										Y	-0-							-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7										Y	-0-							-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7										Y	-0-							-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7										Y	-0-							-0-		

MOODY, DENMAN				WELL #: 7				RRCID -> 085505				COMPL. DATE 10/30/1979				TOTAL DEPTH 4100				PERF. 3286 - 3453						
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12										Y	-0-							-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12										Y	-0-							-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12										Y	-0-							-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12										Y	-0-							-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12										Y	-0-							-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12										Y	-0-							-0-		

MOODY				WELL #: B 1				RRCID -> 097028				COMPL. DATE 12/10/1980				TOTAL DEPTH 4700				PERF. 2234 - 2333						
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15										Y	-0-							-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15										Y	-0-							-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15										Y	-0-							-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15										Y	-0-							-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15										Y	-0-							-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15										Y	-0-							-0-		

MOODY				WELL #: 702				RRCID -> 152330				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4101				PERF. 3186 - 3330						
08	DLQ G-10	549	-0-	-0-	549	908		33	1		516	2		Y	-0-		-0-							-0-		
09	1033 N	125	-0-	-0-	-908	-0-		8	1		117	2		Y	-0-		-0-							-0-		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		-0-							-0-		
11	540 N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-		2	1		31	2		Y	-0-		-0-							-0-		
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-								Y	-0-		-0-							-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		-0-							-0-		

MOODY				WELL #: 205				RRCID -> 154945				COMPL. DATE 12/08/1994				TOTAL DEPTH 3996				PERF. 3467 - 3632						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-		

CARON RANCH (1300)			15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CHALLENGER OIL INC			152379					
CARON			WELL #: 2	RRCID -> 125827	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 1293 - 1297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO			15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, R. BRACKEN			102824					
			WELL #: 42w	RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900 - 5160	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209					
WEST, G.W.			WELL #: 8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH			WELL #: 1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 - 5470						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816 - 4832						
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 - 5326						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 - 4762						
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 251845	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5143	-	6370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES "0" TR3				WELL #:	3	RRCID -> 253106	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	- 5416
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

GATES "0" TR3				WELL #:	4	RRCID -> 256538	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5358	- 5398
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	21
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	21
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21

GATES 0 TR2				WELL #:	3	RRCID -> 257900	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5090	- 5120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 0 TR2				WELL #:	4	RRCID -> 272850	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 6532	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 0 TR2				WELL #:	5H	RRCID -> 282048	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 6100	- 6613
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633											
STUMBERG				WELL #:	5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL	DEPTH 4720	PERF. 4626	-	4648				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)					16340 801	ASSOCIATED	49B				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978											
GATES RANCH -A-				WELL #:	1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL	DEPTH 5650	PERF. 5342	-	5514				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)					16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933											
BRISCOE (5140)				WELL #:	1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL	DEPTH 5300	PERF. 4992	-	5043				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978											
GATES RANCH				WELL #:	1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL	DEPTH 5509	PERF. 5290	-	5400				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
GATES RANCH				WELL #:	4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL	DEPTH 6000	PERF. 5162	-	5320				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #:	1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL	DEPTH 5837	PERF. 5666	-	5690				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES N TR5					WELL #:	180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880			
08		6851 X	5325	-0-	-1526	-0-	460	1	4822	3	N	39	54 1	36
							43	9						
09		6630 X	6371	-0-	-259	-0-	434	1	5882	3	N	50	50 1	36
							55	9						
10		6541 X	6066	-0-	-475	-0-	451	1	5559	3	N	51	52 1	35
							56	9						
11		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	530	1	5869	3	N	109	111 1	33
							120	9						
12		6572 X	5601	-0-	-971	-0-	303	1	5187	3	N	101	101 1	33
							111	9						
01		6572 X	4779	-0-	-1793	-0-	279	1	4433	3	N	61	60 1	34
							67	9						

GATES 'N' TR4					WELL #:	6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654			
08		217 N	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	3	N	-0-		44
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-		44
10		93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	N	-0-		44
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-		44
*12		217 N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	3	N	-0-		44
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-		44

SM ENERGY COMPANY					788997									
BRISCOE -A-					WELL #:	630	RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CATCLAW (OLMOS)					16343 500	ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP					555857									
MORO CREEK RANCH					WELL #:	3	RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
12		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	1			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)			16495 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
HAMILTON, CLAY			348557					
VESTRING ET AL			WELL #: 2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	- 3443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)			16495 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
HAMILTON, CLAY			348557					
VESTRING ET AL			WELL #: 2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	- 3304
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHAPPAROSA (OLMOS)			17093 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017					
CHAPARROSA RANCH			WELL #: 54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	- 1765
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)			17248 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797					
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #: 6	RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	- 5314
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS)			17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797					
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #: 6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	- 5314
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA			
COLE, L. R. & SONS		167090									
COLE, L. R. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
CHITTIM (BUDA)		17876 152		ASSOCIATED		49B		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM 141		WELL #: 2		RRCID -> 298791		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5402 - 5538	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E. (115)		WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A	
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	1	N	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM		WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402									
BRISCOE SANER		WELL #: 1		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1065
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1065
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)				17876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JT		RRCID -> 056202		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	1				N	-0-					-0-	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1				N	-0-					-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1				N	-0-					-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1				N	-0-					-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5000)				17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017															
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039		PERF. 5150 -		5160					
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1				N	-0-					-0-	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1				N	-0-					-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1				N	-0-					-0-	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				N	-0-					-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-				WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5106 -		5114					
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	154	1				N	-0-					-0-	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1				N	-0-					-0-	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1				N	-0-					-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1				N	-0-					-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 -		5151					
CHITTIM				WELL #: 2130															
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 4636 -		8632					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196		PERF. 4552 -		8377					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5400)				17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5408 - 5423							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (5600)				17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5200 - 5210							
08	186 S	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	1				N	-0-					-0-	
09	193 S	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1				N	-0-					-0-	
10	201 S	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				N	-0-					-0-	
11	190 S	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1				N	-0-					-0-	
12	201 S	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				N	-0-					-0-	
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5432 - 5448							
08	217 S	169	-0-	-48	-0-	-0-	169	1				N	-0-					-0-	
09	211 S	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1				N	-0-					-0-	
10	193 S	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1				N	-0-					-0-	
11	182 S	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1				N	-0-					-0-	
12	204 S	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1				N	-0-					-0-	
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546							
08	186 S	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	1				N	-0-					-0-	
09	201 S	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				N	-0-					-0-	
10	184 S	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1				N	-0-					-0-	
11	194 S	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1				N	-0-					-0-	
12	188 S	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1				N	-0-					-0-	
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038					
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1				N	-0-					-0-	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1				N	-0-					-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1				N	-0-					-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1				N	-0-					-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-				WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A							
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	1				N	-0-					-0-	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				N	-0-					-0-	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1				N	-0-					-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1				N	-0-					-0-	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-			115	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1	N	-0-			115	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			115	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-			115	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-			115	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115	
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467													
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	1	N	-0-			-0-	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-			-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-			-0-	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1	N	-0-			-0-	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572													
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-			-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1	N	-0-			-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			-0-	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-			-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393													
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	1	N	-0-			-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-			-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-			-0-	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-			-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514													
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	1	N	-0-			31	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-			31	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-			31	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1	N	-0-			31	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	1	N	-0-			31	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263													
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638													
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	1	N	-0-			-0-	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	1	N	-0-			-0-	
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	1	N	-0-			-0-	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5572 - 6638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5600 - 5609	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5506 - 5607	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7090 - 7186	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5291 - 5311	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288	
08	DLQ G-10	73	-0-	73	1932	73	1	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	69	-0-	69	2001	69	1	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2001			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	80	-0-	80	2081	80	1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2081			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2081			Y	NO RPT	-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	194	-0-	194		194 1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	192	-0-	192		4850 1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		4850			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	203	-0-	203		5053 1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		5053			Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		5053			Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		2533			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2	-0-	2		2535	2 1		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		2535			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2	-0-	2		2537	2 1		Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2537			Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2537			Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																		
CHITTIM WELL #: 2143										RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1				N	-0-					-0-	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1				N	-0-					-0-	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1				N	-0-					-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM WELL #: 2128										RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713				
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	1				N	-0-					-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1				N	-0-					-0-	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	1				N	-0-					-0-	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM RANCH WELL #: 3128										RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144				
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1				N	-0-					-0-	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	1				N	-0-					-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-	
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	1				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM RANCH WELL #: 1127										RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088				
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1				N	-0-					-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1				N	-0-					-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM WELL #: 2140										RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977				
08	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	1				N	-0-					-0-	
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	1				N	-0-					-0-	
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	1				N	-0-					-0-	
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	1				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM WELL #: 1140										RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176				
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	1				N	-0-					-0-	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1				N	-0-					-0-	
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	1				N	-0-					-0-	
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	1				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM WELL #: 1144H										RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	1			N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462														
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-			-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	1			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626														
08	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	1			N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807														
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1			N	-0-			-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263									
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619									
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1		-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261									
08	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	1		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1		-0-
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	1		-0-
11	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010									
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1		-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1		-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121									
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	1		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	1		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1		-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263									
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	1	N	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1	N	-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	1	N	-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	1	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT
CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851									
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1	N	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	1	N	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100									
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1	N	-0-
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	1	N	-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	1	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705									
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	1	N	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1	N	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1	N	-0-
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	447	1	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858									
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1	N	-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1	N	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-
11	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	1063	1	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)														17877 510	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														254263										
CHITTIM, ANNIE E.														WELL #: 1161	RRCID -> 108368	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5299	-	5307				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
CHOKE CANYON (SLIGO)														17938 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC														660964										
MORRILL SLIGO														WELL #: 1	RRCID -> 220585	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 13949	PERF. 13544	-	13708				
08	11977	6407				-0-		-5570		-0-			6407	2		N	-0-						-0-	
09	12260	6535				-0-		-5725		-0-			6535	2		N	-0-						-0-	
10	14651	7744				-0-		-6907		-0-			7744	2		N	-0-						-0-	
11	13130	8770				-0-		-4360		-0-			8770	2		N	-0-						-0-	
*12	12303	8430				-0-		-3873		-0-			8430	2		N	-0-						-0-	
*01	15705	10131				-0-		-5574		-0-			10131	2		N	-0-						-0-	
CHONAN (S.M.D.)														17942 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														174017										
CHITTIM														WELL #: 1	RRCID -> 145261	COMPL. DATE 04/22/1993	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 268	-	2320				
08	0 N	-0-				-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-				-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-				-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-				-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-				-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)														18224 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														612858										
FLIELLER, JEROME, JR.														WELL #: 1	RRCID -> 222604	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5897	-	5915				
08	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED														03/19/2019										
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD														614521										
REED, D. P.														WELL #: 1	RRCID -> 222595	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5785	-	5799				
08	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						43	
09	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						43	
10	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						43	
11	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						43	
12	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						43	
01	14B DENY	NO RPT				-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						43	
COOKE (EDWARDS LIME)														20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978										
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 000132	COMPL. DATE 02/03/1956	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 10286	-	10326				
08	99 N	99				-0-		-0-		-0-			51	1	48	2	N	-0-					3	
09	165 N	165				-0-		-0-		-0-			23	1	142	2	N	-0-					3	
10	31 N	25				-0-		-6		-0-			2	1	23	2	N	-0-					3	
11	30 N	4				-0-		-26		-0-			4	2			N	-0-					3	
12	68 N	68				-0-		-0-		-0-			9	1	59	2	N	-0-					3	
01	118 N	118				-0-		-0-		-0-			17	1	101	2	N	-0-					3	

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//			20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978													
PXP COOKE, C. N., -B-			WELL #:			1	RRCID -> 000133			COMPL. DATE 08/20/1959			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COOKE NO. 24 UNIT			WELL #:			24	RRCID -> 107057			COMPL. DATE 06/05/1983			TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281						
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
PXP COOKE, C. N.			WELL #:			A 2	RRCID -> 146006			COMPL. DATE 07/05/1993			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
COOKE "A"			WELL #:			1	RRCID -> 146886			COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396						
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	20	1				-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						-0-	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-	
COOKE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 148735			COMPL. DATE 02/23/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CARTWRIGHT "A"			WELL #:			1	RRCID -> 151609			COMPL. DATE 09/17/1994			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416						
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	2	N	-0-						-0-	
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-						-0-	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-	
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-						-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-	
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-						-0-	
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 151682			COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470						
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-	
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-						-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-						-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-						-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-						-0-	
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	2	N	-0-						-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)				//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
GEORGE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6 N		6	-0-	-0-	-0-		3	1	3	2	N	-0-					-0-
09		5 N		3	-0-	-2	-0-		3	2			N	-0-					-0-
10		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-
11		6 N		5	-0-	-1	-0-		5	2			N	-0-					-0-
12		7 N		7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-					-0-
01		6 N		5	-0-	-1	-0-		1	1	4	2	N	-0-					-0-
COOKE, C. N. TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396						
08		6 N		5	-0-	-1	-0-		3	1	2	2	N	-0-					-0-
09		6 N		5	-0-	-1	-0-		5	1			N	-0-					-0-
10		6 N		6	-0-	-0-	-0-		5	1	1	2	N	-0-					-0-
11		5 N		5	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	N	-0-					-0-
12		5 N		5	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	N	-0-					-0-
01		6 N		5	-0-	-1	-0-		4	1	1	2	N	-0-					-0-
MARTIN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10315 - 10492						
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HIXON				WELL #:		1	RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10210 - 10228						
08		3 N		3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		6 N		6	-0-	-0-	-0-		5	1	1	2	N	-0-					-0-
11		143 N		143	-0-	-0-	-0-		123	1	20	2	N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14 N		14	-0-	-0-	-0-		10	1	4	2	N	-0-					-0-
THORNTON "H"				WELL #:		1	RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378 - 12731						
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THRONTON "H"				WELL #:		2	RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125 - 12635						
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COOKE B-1 UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265 - 10375						
08	4673	X		4673	-0-	-0-	-0-		2430	1	2243	2	Y	-0-					3
09	6306	X		6306	-0-	-0-	-0-		881	1	5425	2	Y	-0-					3
10	6697	X		6697	-0-	-0-	-0-		466	1	6231	2	Y	-0-					3
11	7146	X		7146	-0-	-0-	-0-		468	1	6678	2	Y	-0-					3
12	6102	X		6102	-0-	-0-	-0-		799	1	5303	2	Y	-0-					3
01	6147	X		6147	-0-	-0-	-0-		909	1	5238	2	Y	-0-					3

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED		49B						CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 205596		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093					
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-			-0-
09	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 4600)				20336 875	ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: LA SALLE	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000)				20336 886	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: LA SALLE	
BAY ROCK CORP.				057850										
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3		WELL #:			RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE, WEST (OLMOS)														
PETROVYBE OPCO LLC														
MARTIN, J.C. (BUFFALO)														
20345 600 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LA SALLE				
101779														
WELL #: 1					RRCID -> 292269					COMPL. DATE 02/14/1978				
										TOTAL DEPTH 11200				
										PERF. 7588 - 7607				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	22 1	27 2	N	-0-				-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5 1	16 2	N	-0-				-0-	
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	16 1	25 2	N	-0-				-0-	
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	8 1	16 2	N	-0-				-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-	
COOKE RANCH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
C. N. COOKE "B" UNIT														
20355 450 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LA SALLE				
499978														
WELL #: 28B					RRCID -> 203301					COMPL. DATE 10/08/1985				
										TOTAL DEPTH 8100				
										PERF. 7712 - 7914				
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	175 1	161 2	N	-0-	34 1			-0-	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	36 1	220 2	N	-0-				-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 2	N	-0-				-0-	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 2	N	-0-				-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	34 1	227 2	N	-0-				-0-	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	47 1	271 2	N	-0-				-0-	
COUSINS (QUEEN CITY 5740)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
ROOS, L. W.														
21172 200 ASSOCIATED					49B					CNTY: MCMULLEN				
647284														
WELL #: 6					RRCID -> 220990					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 10750				
										PERF. 5744 - 5749				
08	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-				14	
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-				14	
10	248 #	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-				14	
11	240 #	120	-0-	-120	-0-	120 2		N	-0-				14	
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-				14	
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	160 2		N	-0-				14	
COUSINS (SLICK-WILCOX)														
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.														
COUSINS														
21172 400 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
729060														
WELL #: 1					RRCID -> 172575					COMPL. DATE 03/08/1999				
										TOTAL DEPTH 8100				
										PERF. 7285 - 7298				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
COUSINS					WELL #: 2					RRCID -> 173405				
										COMPL. DATE 05/10/1999				
										TOTAL DEPTH 7996				
										PERF. 7286 - 7296				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179						
MEDINA STATION		WELL #:	RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232 - 4236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	73
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018								
CROWTHER (5600)		22030 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
REA OIL & GAS, INC.		695743						
JAMBERS, GEORGE		WELL #:	RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634 - 5641		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996								
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584						
STRIDDE, HERBERT		WELL #:	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260 - 5500		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915						
LARRY MILES		WELL #:	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371 - 6384		
08	DLQ G-10	262	-0-	262	559	19 1	243 3 Y	-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	652	3 1	90 3 Y	-0-
10	867 N	215	-0-	-652	-0-	30 1	185 3 Y	-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	13 1	139 3 Y	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3 Y	-0-
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	5 1	48 3 Y	-0-
DE JORJA (REWORK SERPENTINE)		23658 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459						
WEST		WELL #:	RRCID -> 159608	COMPL. DATE 08/14/1996	TOTAL DEPTH 2894	PERF. 2748 - 2792		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N NO RPT	-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010								
MATULA, ROBERT		WELL #:	1A	RRCID ->	147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 944 - 949
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
L & J EXPLORATION, LLC		479852								
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #:	25	RRCID ->	074045	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HITCHCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	211031	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3683 - 3689
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2025										
DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC		637446								
GLASSCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	065688	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:	2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 0 - 10641
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLEDSOE		WELL #:	1	RRCID ->	068566	COMPL. DATE	08/16/1976	TOTAL DEPTH	11009	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) PALUXY OIL & GAS, LLC GLASSCOCK, BERTHA			//CONT.// 24462 600 //CONT.// 637446 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
			RRCID -> 068623			COMPL. DATE 09/29/1976			TOTAL DEPTH 10723			PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSON			WELL #: B 1			RRCID -> 068870			COMPL. DATE 10/31/1976			TOTAL DEPTH 10820			PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 4A			RRCID -> 070687			COMPL. DATE 01/04/1977			TOTAL DEPTH 10300			PERF. N/A		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 5			RRCID -> 070691			COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 10450			PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSON			WELL #: B 2			RRCID -> 077668			COMPL. DATE 06/18/1978			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10292 - 10864		
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 077669			COMPL. DATE 05/23/1978			TOTAL DEPTH 10882			PERF.10241 - 10596		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)														CNTY: MCMULLEN	
EVX OPERATING LLC															
KHC SWD 1															
WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP.															
MARTIN, ALONZO															
WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540															
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			129
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-			129
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-			129
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-			129
*12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			129
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			129
REMORA OPERATING, LLC															
DILWORTH, J.C. JR.															
WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625															
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			51
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1			52
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1			53
11	690	X	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-			53
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-			53
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			53
DILWORTH GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848															
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			11
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1			12
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1			13
11	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-			13
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
DILWORTH, J. C. JR.															
WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.// 24806 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 9			RRCID -> 050319			COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		45076 X	45076	-0-	-0-	-0-		45070 2	6	9	N	5					288
09		40357 X	40357	-0-	-0-	-0-		40322 2	35	9	N	32					320
10		43730 X	43730	-0-	-0-	-0-		43691 2	39	9	N	35					355
11		39210 X	38457	-0-	-753	-0-		38426 2	31	9	N	28					383
12		40517 X	33375	-0-	-7142	-0-		33350 2	25	9	N	23					406
01		40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					N	NO RPT					406
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 10			RRCID -> 053792			COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A					
08		698 X	698	-0-	-0-	-0-		698 2			N	-0-					36
09		754 X	754	-0-	-0-	-0-		753 2	1	9	N	1					37
10		776 X	776	-0-	-0-	-0-		775 2	1	9	N	1					38
11		690 X	476	-0-	-214	-0-		476 2			N	-0-					38
12		713 X	381	-0-	-332	-0-		381 2			N	-0-					38
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 11			RRCID -> 065874			COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 12			RRCID -> 070264			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 070354			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A					
08		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-		14527 2	2	9	N	2					27
09		12656 X	12656	-0-	-0-	-0-		12645 2	11	9	N	10					37
10		14180 X	14180	-0-	-0-	-0-		14168 2	12	9	N	11					48
11		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-		12530 2	8	9	N	7					55
12		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-		11015 2	7	9	N	6					61
01		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					61
DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 082910			COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750					
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2			N	-0-					25
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-		753 2	1	9	N	1					26
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-		775 2	1	9	N	1					27
11		690 N	476	-0-	-214	-0-		476 2			N	-0-					27
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-					27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 14			RRCID -> 083702			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469					
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2			N	-0-					11
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-		753 2	1	9	N	1					12
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-		775 2	1	9	N	1					13
11		690 N	476	-0-	-214	-0-		476 2			N	-0-					13
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-					13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DILWORTH (EDWARDS LIME)													CNTY: MCMULLEN		
REMORA OPERATING, LLC															
DILWORTH, J.C. JR.															
//CONT.//				24806 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
//CONT.//				701613											
WELL #:				2	RRCID -> 198622				COMPL. DATE 08/08/2003				TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2025															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													781915		
SEALY, GOERGE EST.													WELL #:		
				1	RRCID -> 000159				COMPL. DATE 07/03/1961				TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876		
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	360	N	97	-0-	-263	-0-	97	3			N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)													24811 333		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													781915		
Y BAR													WELL #:		
				1	RRCID -> 228791				COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP.													831283		
HENRY, ALLYE													WELL #:		
				3	RRCID -> 253461				COMPL. DATE 08/18/2009				TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)													24811 666		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,													102824		
SBR													WELL #:		
				164	RRCID -> 166203				COMPL. DATE 08/25/1997				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100		
08	14B2	EXT	297	-0-	297	436	297	3			Y	-0-			-0-
09	652	X	216	-0-	-436	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
HUFF													WELL #:		
				4	RRCID -> 167868				COMPL. DATE 04/10/1998				TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	771	-0-	771	1455	771	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	816	-0-	816	2271	816	3			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	778	-0-	778	3049	778	3			Y	-0-			-0-
01	4088	X	1039	-0-	-3049	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
TEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 299126 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 5936 - 5942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	24167	-0-	24167	24167	23984	2	183	9	N	166	179	1	201
09	44318 X	20151	-0-	-24167	-0-	20024	2	127	9	N	115	171	1	145
10	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	18794	2	156	9	N	142			287
11	22530 X	615	-0-	-21915	-0-	609	2	6	9	N	5			292
12	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT			292
01	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT			292
DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
08	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-			44
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2438	3	8	9	N	7			51
10	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-			51
11	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1827	3	13	9	N	12			63
12	3100 N	3237	-0-	137	-0-	3231	3	6	9	N	5			68
01	2101 N	1964	-0-	-137	-0-	1954	3	10	9	N	9			77
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			73
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			73
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	3	30	9	N	27			100
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-			100
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			100
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			100

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
08	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	4217	3			N	-0-			-0-
09	4320 X	4278	-0-	-42	-0-	4278	3			N	-0-			-0-
10	4464 X	4453	-0-	-11	-0-	4453	3			N	-0-			-0-
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-			-0-
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-			-0-
*01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-			-0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	2092	-0-	-450	-0-	1965	3	127	9	N	115	143	1			187
09	2460 X	1834	-0-	-626	-0-	1757	3	77	9	N	70	167	1			90
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	1969	3	118	9	N	107	1	8			196
*11	2010 X	1474	-0-	-536	-0-	1463	3	11	9	N	10					206
12	2077 X	1272	-0-	-805	-0-	1272	3			N	-0-	135	1			71
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33	9	N	30					101
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418																
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	967	3	76	9	Y	69					126
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	900	3	62	9	Y	56					182
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	930	3	63	9	Y	57	157	1			82
11	3000 N	3913	-0-	-913	-913	3660	3	253	9	Y	230	157	1			155
12	1911 N	998	-0-	-913	-0-	930	3	68	9	Y	62	164	1			53
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	930	3	52	9	Y	47					100
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)			//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRIO							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//	100797														
MARRS MCLEAN UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	271820	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL	DEPTH	6597	PERF. 6724 - 12278						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOUGLAS (FRIO 1560)				25855 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS				487108														
BUCHANAN, E. A.			WELL #:	3	RRCID ->	105666	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL	DEPTH	1850	PERF. 1560 - 1580						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUBOSE (EDWARDS -A-)				26261 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GONZALES							
YATES ENERGY CORPORATION				946195														
DUBOSE, GEORGIA			WELL #:	1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12069 - 12138						
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					32	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-					32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
11	290 N	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3				Y	-0-					32	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT			WELL #:		RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11933 - 12129						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
PLUGGED AND ABANDONED				03/16/2022														
BORCHERS, H. F.			WELL #:	1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL	DEPTH	2500	PERF. 2446 - 2456						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUBOSE "A"			WELL #:	2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12024 - 12126						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	

DUBOSE (EDWARDS -A-)				//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION				//CONT.//		946195										
CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			56		
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			56		
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			56		
11	1320 X	1010	-0-	-310	-0-	1010	3			Y	-0-			56		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56		
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
AGERON ENERGY, LLC				008625												
DH UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BPX OPERATING COMPANY				085408												
DILWORTH 1				WELL #:		1H	RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113			
08	41 X	41	-0-	-0-	-0-	18	3	23	9	N	21			230		
*09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	56	3	105	9	N	95	158	1	167		
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	10	3	141	9	N	128			295		
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	8	3	6	4	N	28	166	1	157		
						31	9									
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	141	1	157		
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	20	3	54	9	N	49	49	1	157		
EDWARDS				WELL #:		1H	RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478			
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	268	3	163	9	Y	148	148	0	-0-		
*09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	328	3	206	9	Y	187	187	0	-0-		
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	453	3	189	9	Y	172	172	0	-0-		
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	255	3	171	9	Y	155	155	0	-0-		
*12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	607	3	157	9	Y	143	143	0	-0-		
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	37	3	190	9	Y	173	173	0	-0-		
DILWORTH 2				WELL #:		2H	RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	187	1	118		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	161	1	118		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	146	1	118		
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	98	3	195	9	N	177	177	1	118		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	338	1	118		
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	54	3	153	9	N	139	139	1	118		
GW DEEP GAS UNIT 4				WELL #:		2H	RRCID -> 264460		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 12251		PERF.12486 - 17623			
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	736	3	194	9	N	176	186	1	213		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
GW DEEP GAS UNIT 1															
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	747	1		115
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	479	526	1		68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	597	376	1		289
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	31	3	74	4	N	334	378	1		245
						367	9								
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	566	1		70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	176	1		227
DILWORTH 4														WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513	
08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	73	3	66	9	N	60	176	1		92
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	156	1		213
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	165	1		188
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62				250
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	194	1		168
FORREST WHEELER B 2														WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071	
08	51894 X	49400	-0-	-2494	-0-	43761	3	5639	9	N	5126	5126	0		66
*09	50220 X	48912	-0-	-1308	-0-	43125	3	5787	9	N	5261	5258	0		69
10	51894 X	39550	-0-	-12344	-0-	34740	3	4810	9	N	4373	4373	0		69
11	50220 X	28895	-0-	-21325	-0-	24800	3	4095	9	N	3723	3723	0		69
*12	51894 X	25634	-0-	-26260	-0-	21861	3	3773	9	N	3430	3430	0		69
01	51894 X	26548	-0-	-25346	-0-	22502	3	4046	9	N	3678	3678	0		69
GLASS UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773	
08	496 X	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-				4
09	510 X	242	-0-	-268	-0-	225	3	17	9	Y	15	11	1		8
10	527 X	58	-0-	-469	-0-	58	3			Y	-0-				8
11	510 X	245	-0-	-265	-0-	245	3			Y	-0-				8
*12	279 X	244	-0-	-35	-0-	230	3	2	4	Y	11	11	1		8
						12	9								
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				8
FORREST WHEELER B 1														WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
*09	T. A.	12	-0-	12	12	9	3	3	9	N	3				62
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
EDWARDS														WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	545	3	208	9	N	189	189	1		245
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				245
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	468	3	213	9	N	194	194	1		245
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				245
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	413	3	208	9	N	189	189	1		245
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	357	3	501	9	N	455	455	1		245

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES																				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408																														
GW DEEP GAS UNIT 3				WELL #:		1H	RRCID	->	268148	COMPL.	DATE	09/23/2012	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	12059	-	18238															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE									
08	3100 N	5041	-0-	1941	19216		3955	3	1086	9	N	987	1077	1										108										
*09	21475 X	2259	-0-	-19216	-0-		2150	3	109	9	N	99	147	1										60										
10	2666 X	1683	-0-	-983	-0-		1468	3	215	9	N	195	178	1										77										
11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-		1066	3	174	9	N	158	188	1										47										
*12	803 X	803	-0-	-0-	-0-		558	3	245	9	N	223	178	1										92										
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-		579	3	204	9	N	185	185	0										92										
SCARBOROUGH																				WELL #:	1H	RRCID	->	268497	COMPL.	DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.	13329	-	18011
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-												78										
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-												78										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-												78										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-												78										
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-												78										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-												78										
HOUSE UNIT 1																				WELL #:	1H	RRCID	->	269628	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.	13130	-	16537
08	4867 X	4266	-0-	-601	-0-		4266	3			N	-0-												97										
*09	4710 X	3916	-0-	-794	-0-		3916	3			N	-0-												97										
10	4712 X	3769	-0-	-943	-0-		3769	3			N	-0-												97										
11	4650 X	3542	-0-	-1108	-0-		3269	3	273	9	N	248	303	1										42										
*12	4805 X	3573	-0-	-1232	-0-		3537	3	36	9	N	33												75										
01	4805 X	3232	-0-	-1573	-0-		3201	3	31	9	N	28												103										
FORREST WHEELER B 4																				WELL #:	4H	RRCID	->	269630	COMPL.	DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	12000	-	15962
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-												195										
*09	150 N	110	-0-	-40	-0-		42	3	68	9	N	62												257										
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		31	3	153	9	N	139	168	1										228										
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		15	3	11	4	N	57												285										
							63	9																										
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	46	169	1										162										
01	186 N	96	-0-	-90	-0-		96	3			N	-0-												162										
ZAVISCH NORTH UNIT 2																				WELL #:	1H	RRCID	->	270029	COMPL.	DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.	12946	-	19008
08	3255 X	2332	-0-	-923	-0-		2116	3	10	4	Y	187	115	0										168										
							206	9																										
*09	3150 X	2285	-0-	-865	-0-		2285	3			Y	-0-												168										
10	3255 X	2693	-0-	-562	-0-		2693	3			Y	-0-												168										
11	3150 X	2591	-0-	-559	-0-		2580	3	11	9	Y	10	113	0										65										
*12	3255 X	2643	-0-	-612	-0-		2465	3	178	9	Y	162	132	1										95										
01	2697 X	2341	-0-	-356	-0-		2217	3	124	9	Y	113	163	0										45										
ZAVISCH NORTH UNIT 1																				WELL #:	1H	RRCID	->	270052	COMPL.	DATE	01/24/2013	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.	12817	-	19033
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2316	3	9	4	Y	-0-												-0-										
*09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1815	3	25	4	Y	-0-												-0-										
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2079	3	10	4	Y	-0-												-0-										
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1896	3			Y	-0-												-0-										
*12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965	3			Y	-0-												-0-										
01	1860 N	1576	-0-	-284	-0-		1576	3			Y	-0-												-0-										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
DONNELL C				WELL #:	2H	RRCID ->	270053	COMPL.	DATE	01/25/2013	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11912	-	16602			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	899 N	389	-0-	-510	-0-	-0-	238	3	151	9	N	137	155	1				35	
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	403	9	N	366	346	1				55	
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	206	9	N	187	184	1				58	
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	72	4	N	317	330	1				45	
							349	9											
*12	713 N	466	-0-	-247	-0-	-0-	208	3	43	4	N	195	183	1				57	
							215	9											
01	806 N	217	-0-	-589	-0-	-0-	13	3	204	9	N	185	187	1				55	
EDWARDS B																			
				WELL #:	5H	RRCID ->	270298	COMPL.	DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	11966	PERF.12360	-	18560			
08	2304 N	2260	-0-	-44	-0-	-0-	2055	3	205	9	N	186	186	1				145	
*09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3	406	9	N	369	369	1				145	
10	2480 X	1995	-0-	-485	-0-	-0-	1785	3	210	9	N	191	191	1				145	
11	2400 X	1789	-0-	-611	-0-	-0-	1582	3	207	9	N	188	188	1				145	
*12	2480 X	1977	-0-	-503	-0-	-0-	1648	3	329	9	N	299	299	1				145	
01	2480 X	1432	-0-	-1048	-0-	-0-	1432	3			N	-0-						145	
GW DEEP GAS UNIT 5																			
				WELL #:	4H	RRCID ->	270654	COMPL.	DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	12391	PERF.12580	-	17307			
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-						187	
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3	31	9	N	28	163	1				52	
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3	187	9	N	170	178	1				44	
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3	161	9	N	146						190	
*12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	106	9	N	96	151	1				135	
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3	215	9	N	195	182	1				148	
DILWORTH 14																			
				WELL #:	14H	RRCID ->	270655	COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.12051	-	18300			
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	232	9	N	211	211	0				-0-	
*09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	96	9	N	87	87	0				-0-	
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	85	9	N	77	77	0				-0-	
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	136	9	N	124	61	0	63	1		-0-	
*12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	79	9	N	72	72	0				-0-	
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	206	9	N	187	187	0				-0-	
DILWORTH 16																			
				WELL #:	16H	RRCID ->	271149	COMPL.	DATE	04/23/2013	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11723	-	18474			
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	67	9	N	61	61	0				-0-	
*09	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-						-0-	
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						-0-	
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	69	9	N	63	63	1				-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	67	9	N	61	61	0				-0-	
GW DEEP GAS UNIT 2																			
				WELL #:	12H	RRCID ->	271234	COMPL.	DATE	06/27/2013	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.12110	-	18150			
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-						283	
*09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					Y	220	347	1				156	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	176	160	1				172	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						172	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1				172	
01	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	201	9	Y	183	183	1				172	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY																				
GW DEEP GAS UNIT 3																				
WELL #: 10H										RRCID -> 271392										
										COMPL. DATE 07/11/2013										
										TOTAL DEPTH 12181										
										PERF.12085 - 18107										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	930 N	-0-	-0-		-930	-0-							Y	162		249	1			216
*09	1230 N	-0-	-0-		-1230	-0-							Y	16						232
10	837 N	-0-	-0-		-837	-0-							Y	113		266	1			79
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	108		49	1			138
*12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	69		152	1			55
01	1121 X	1121	-0-		-0-	-0-				581	3	540	9	Y	491		292	1		254
DILWORTH 6										WELL #: 6H										
										RRCID -> 271562										
										COMPL. DATE 05/24/2013										
										TOTAL DEPTH 10740										
										PERF.11374 - 15825										
08	325 X	325	-0-		-0-	-0-				325	3			N	-0-					64
*09	76 X	76	-0-		-0-	-0-				73	3	3	9	N	3					67
10	259 X	259	-0-		-0-	-0-				3	3	256	9	N	233		177	1		123
11	145 X	145	-0-		-0-	-0-				60	3	15	4	N	64					187
										70	9									
*12	154 X	154	-0-		-0-	-0-				47	3	18	4	N	81					268
										89	9									
01	176 X	176	-0-		-0-	-0-				90	3	86	9	N	78		190	1		156
BROWN-DYKE UNIT 3										WELL #: 2H										
										RRCID -> 271743										
										COMPL. DATE 12/07/2013										
										TOTAL DEPTH 11179										
										PERF.11605 - 17500										
08	4592 X	4592	-0-		-0-	-0-				4592	3			Y	-0-					-0-
*09	4909 X	4909	-0-		-0-	-0-				4909	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3378	-0-		-0-	-0-				278	3			Y	-0-					-0-
11	2452 X	2174	-0-		-0-	-0-				2174	3			Y	-0-					-0-
*12	2123 X	2123	-0-		-0-	-0-				2123	3			Y	-0-					-0-
01	1045 X	1045	-0-		-0-	-0-				1045	3			Y	-0-					-0-
BROWN-DYKE UNIT 3										WELL #: 1H										
										RRCID -> 271745										
										COMPL. DATE 02/18/2014										
										TOTAL DEPTH 11176										
										PERF.11575 - 17526										
08	14136 X	7723	-0-		-6413	-0-				7723	3			Y	-0-					223
*09	9330 X	6085	-0-		-3245	-0-				5918	3	44	4	Y	112					335
										123	9									
10	3380 X	3380	-0-		-0-	-0-				3378	3	2	4	Y	-0-					335
11	2174 X	2174	-0-		-0-	-0-				2174	3			Y	-0-					335
*12	2123 X	2123	-0-		-0-	-0-				2123	3			Y	-0-					335
01	1793 X	1793	-0-		-0-	-0-				1793	3			Y	-0-					335
DILWORTH 15										WELL #: 15H										
										RRCID -> 271794										
										COMPL. DATE 04/23/2013										
										TOTAL DEPTH 11128										
										PERF.11557 - 18665										
08	773 X	773	-0-		-0-	-0-				406	3	367	9	N	334		334	0		-0-
*09	605 X	605	-0-		-0-	-0-				376	3	229	9	N	208		208	0		-0-
10	360 X	360	-0-		-0-	-0-				166	3	194	9	N	176		176	0		-0-
11	511 X	511	-0-		-0-	-0-				260	3	251	9	N	228		165	0	63	1
*12	291 X	291	-0-		-0-	-0-				109	3	182	9	N	165		165	0		-0-
01	1328 X	1328	-0-		-0-	-0-				1138	3	190	9	N	173		173	0		-0-
KAREN WHEELER UNIT 2										WELL #: 2H										
										RRCID -> 272014										
										COMPL. DATE 10/23/2013										
										TOTAL DEPTH 12031										
										PERF.12461 - 20233										
08	1184 N	1184	-0-		-0-	-0-				1038	3	146	9	Y	133		134	1		53
*09	1540 N	1540	-0-		-0-	-0-				1454	3	86	9	Y	78		75	0		56
10	1720 N	1720	-0-		-0-	-0-				1479	3	241	9	Y	219		168	1		107
11	1626 N	1626	-0-		-0-	-0-				1419	3	207	9	Y	188		258	0		37
*12	2356 N	1529	-0-		-827	-0-				1311	3	218	9	Y	198		205	1		30
01	1705 N	781	-0-		-924	-0-				686	3	95	9	Y	86		75	0		41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY																	
GW DEEP GAS UNIT 2																	
WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	139	128	1		166	
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	36				202	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	317	296	1		223	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	79	139	1		163	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	318	229	1		252	
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	63	3	75	9		Y	68	285	1		35	
FORREST WHEELER B 11													WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032				
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3				Y	-0-				-0-	
*09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3				Y	-0-				-0-	
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3				Y	-0-				-0-	
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3				Y	-0-				-0-	
*12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3				Y	-0-				-0-	
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	203	3	194	9		Y	176	176	1		-0-	
DILWORTH 28													WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853				
08	775 N	426	-0-	-349	-0-	185	3	241	9	N	219	188	1			255	
*09	480 N	65	-0-	-415	-0-	65	3			N	-0-	61	1			194	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	90	3	293	9	N	266	247	1			213	
11	450 N	183	-0-	-267	-0-	75	3	108	9	N	98	189	1			122	
*12	1054 N	293	-0-	-761	-0-	116	3	177	9	N	161					283	
01	372 N	125	-0-	-247	-0-	71	3	54	9	N	49	189	1			143	
DONNELL MINERALS 1 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882				
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1123	3	102	9	Y	93	91	1			97	
*09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	997	3	111	9	Y	101	64	1			134	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1015	3	26	9	Y	24	91	1			67	
11	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	912	3	96	9	Y	87	82	1			72	
*12	1240 N	902	-0-	-338	-0-	840	3	62	9	Y	56					128	
01	1054 N	577	-0-	-477	-0-	577	3			Y	-0-					128	
GW DEEP GAS UNIT 1													WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116				
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	108	3	63	9	N	57	76	1			17	
*09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	171	3	66	9	N	60	54	1			23	
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	313	3	173	9	N	157	111	1			69	
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	309	3	155	9	N	141	187	1			23	
*12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	412	3	144	9	N	131	136	1			18	
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	300	3	178	9	N	162	127	1			53	
FORREST WHEELER B 12													WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424				
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	2	3	706	9	Y	642	147	0	452	1	199	
*09	634 X	634	-0-	-0-	-0-	33	3	601	9	Y	546	290	0	148	1	307	
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	483	3	499	9	Y	454	150	0	401	1	210	
11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	776	3	569	9	Y	517	419	0	128	1	180	
*12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	634	3	670	9	Y	609	297	0	146	1	346	
01	982 X	982	-0-	-0-	-0-	562	3	420	9	Y	382	451	0			277	
DILWORTH 3													WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852				
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	12	3	239	9	N	217	184	1			337	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					371	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	189	0			284	
*12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	24	3	132	9	N	120					404	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	192	0	189	1	284	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH 12														
WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11371 - 15554														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	56	9	N	51	31
*09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	84	9	N	76	66
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3	39	9	N	35	7
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3	52	9	N	47	54
*12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3	-0-		N	-0-	54
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	287	9	N	261	39
DILWORTH 22														
WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3	220	9	N	200	122
*09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3	231	9	N	210	181
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3	146	9	N	133	27
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	836	3	52	9	N	47	74
*12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	-0-		N	-0-	74
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3	285	9	N	259	39
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3	266	9	N	242	71
*09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3	294	9	N	267	103
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	295	9	N	268	118
11	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	190	9	N	173	28
*12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3	177	9	N	161	22
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	279	9	N	254	83
DILWORTH 37														
WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
08	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3	163	9	Y	148	140
*09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3	226	9	Y	205	147
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	3	353	9	Y	321	140
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3	107	9	Y	97	108
*12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3	337	9	Y	306	135
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3	231	9	Y	210	96
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
08	10633 X	10027	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-	130
*09	10290 X	7438	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-	7438	3			N	-0-	130
10	10757 X	10472	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	10472	3			N	-0-	130
11	10920 X	6247	-0-	-4673	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-	130
*12	11284 X	10647	-0-	-637	-0-	-0-	-0-	10264	3	383	9	N	348	130
01	11284 X	10400	-0-	-884	-0-	-0-	-0-	10190	3	210	9	N	191	130
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3304	3	13	4	Y	26	68
								29	9					
*09	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	2453	3	113	9	Y	103	85
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	2974	3	4	9	Y	4	89
11	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-	89
*12	3100 X	2440	-0-	-660	-0-	-0-	-0-	2382	3	11	4	Y	43	53
								47	9					
01	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	2097	3	73	9	Y	66	119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
DILWORTH 8				WELL #:		8H	RRCID -> 273737	COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL	DEPTH 11337	PERF.11680 - 16930			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			167
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	126	0	131
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106			237
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
*12		8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			237
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237

DONNELL MINERALS 1 UNIT					WELL #:		5H	RRCID -> 274302	COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL	DEPTH 12060	PERF.12166 - 16577		
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1221	3	116	9	Y	105	63	1	108
*09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	960	3	112	9	Y	102	71	1	139
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1003	3	29	9	Y	26	95	1	70
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	908	3	101	9	Y	92	86	1	76
*12	1178	N	971	-0-	-207	-0-	901	3	70	9	Y	64			140
01	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	3			Y	-0-			140

KAREN WHEELER UNIT 2					WELL #:		1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL	DEPTH 12039	PERF.12570 - 19628		
08	4650	X	2167	-0-	-2483	-0-	1940	3	227	9	Y	206	239	1	82
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2531	3	119	9	Y	108	113	0	77
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2499	3	283	9	Y	257	209	1	125
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2193	3	4	4	Y	212	296	0	41
							233	9							
*12	4557	X	1706	-0-	-2851	-0-	1525	3	4	4	Y	161	178	1	24
							177	9							
01	4557	X	1712	-0-	-2845	-0-	1519	3	193	9	Y	175	115	0	84

GW DEEP GAS UNIT 1					WELL #:		6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL	DEPTH 12034	PERF.11926 - 17124		
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1224	3	431	9	N	392	361	1	116
*09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	850	3	216	9	N	196	236	1	76
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	507	3	188	9	N	171	172	1	75
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	771	3	228	9	N	207	249	1	33
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	864	3	211	9	N	192	199	1	26
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	711	3	262	9	N	238	186	1	78

FORREST WHEELER B 8					WELL #:		8H	RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL	DEPTH 11833	PERF.12035 - 17283		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	160	1	-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	7	0	9
10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	39	3	83	9	Y	75	4	0	35
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	20	3	59	9	Y	54	51	0	19
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	21	0	7
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	5	3	23	9	Y	21	13	0	15

FORREST WHEELER B 9					WELL #:		9H	RRCID -> 275142	COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL	DEPTH 11679	PERF.12036 - 17377		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	38	0	52
*09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	29	3	162	9	Y	147	78	0	83
10	594	X	594	-0-	-0-	-0-	439	3	155	9	Y	141	41	0	65
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	515	3	105	9	Y	95	93	0	33
*12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	505	3	345	9	Y	314	219	0	90
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	479	3	358	9	Y	325	263	0	152

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																			
FORREST WHEELER B 13															WELL #: 13H					RRCID -> 275158					COMPL. DATE 06/26/2014					TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		241			237	1		98																
*09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	27	3	147	9	Y		134			78	0	81 1	73																
10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	439	3	262	9	Y		238			76	0	154 1	81																
11	855 X	855	-0-	-0-	-0-	612	3	243	9	Y		221			237	1		65																
*12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	492	3	251	9	Y		228			164	0		129																
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	547	3	318	9	Y		289			166	0	91 1	161																
FORREST WHEELER B 14															WELL #: 14H					RRCID -> 275159					COMPL. DATE 06/25/2014					TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		251			239	1		102																
*09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	25	3	161	9	Y		146			84	0	85 1	79																
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	404	3	274	9	Y		249			81	0	162 1	85																
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	577	3	241	9	Y		219			240	1		64																
*12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	468	3	240	9	Y		218			159	0		123																
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	420	3	202	9	Y		184			131	0	73 1	103																
DILWORTH 35															WELL #: 35H					RRCID -> 275878					COMPL. DATE 10/25/2014					TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900				
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	367	1	139	3	Y		129			68	1		97																
						142	9																											
*09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	506	1	510	3	Y		62			114	1		45																
						68	9																											
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	668	1	542	3	Y		209			86	0	116 1	52																
						230	9																											
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	744	1	491	3	Y		99			91	0		60																
						109	9																											
*12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	731	1	458	3	Y		120			92	0	39 1	49																
						132	9																											
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	69	1	32	3	Y		191			123	0		117																
						210	9																											
FORREST WHEELER B 5															WELL #: 5H					RRCID -> 275895					COMPL. DATE 08/26/2013					TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975				
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y		-0-						-0-																
*09	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y		-0-						-0-																
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y		-0-						-0-																
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y		-0-						-0-																
*12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y		-0-						-0-																
01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y		1			1	1		-0-																
DILWORTH 33															WELL #: 33H					RRCID -> 276345					COMPL. DATE 07/10/2014					TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984				
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	549	1	2037	3	Y		419			353	0	92 1	214																
						461	9																											
*09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	462	1	1593	3	Y		245			71	0	264 1	124																
						270	9																											
10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	624	1	2050	3	Y		340			252	0		212																
						374	9																											
11	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	566	1	1415	3	Y		266			304	1		174																
						293	9																											
*12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	521	1	1510	3	Y		282			176	0	177 1	103																
						310	9																											
01	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	462	1	1370	3	Y		300			86	0	162 1	155																
						330	9																											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 31														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	751 1	2776 3	Y	438	386 0	96 1	223		
*09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	482 9	700 1	2288 3	Y	350	101 0	295 1	177	
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	385 9	661 1	1977 3	Y	265	277 0		165	
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	292 9	686 1	1945 3	Y	282	262 1		185	
*12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	310 9	802 1	2372 3	Y	360	208 0	206 1	131	
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	396 9	631 1	1834 3	Y	254	82 0	172 1	131	
						279 9								
DILWORTH 34														
WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863														
08	432 X	432	-0-	-0-	-0-	302 1	108 3	Y	20	58 1			15	
*09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	22 9	412 1	401 3	Y	10	18 1		7	
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	11 9	525 1	423 3	Y	26	11 0	16 1	6	
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	29 9	398 1	266 3	Y	8	9 0		5	
*12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	9 9	435 1	272 3	Y	12	8 0	4 1	5	
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	13 9	40 1	19 3	Y	33	18 0		20	
						36 9								
DILWORTH 36														
WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843														
08	792 X	792	-0-	-0-	-0-	408 1	147 3	Y	215	241 1			161	
*09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	237 9	703 1	1054 3	Y	250	231 1		180	
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	275 9	792 1	646 3	Y	700	288 0	419 1	173	
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	770 9	851 1	561 3	Y	276	282 0		167	
*12	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	304 9	850 1	533 3	Y	438	284 0	144 1	177	
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	482 9	23 1	10 3	Y	155	237 0		95	
						171 9								
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981														
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	41 1	88 3	N	350	201 0	204 1	55		
*09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	385 9	58 1	46 3	N	93	104 0		44	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	190 4		102 9	N	258	120 0	124 1	58	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	415	139 0	273 1	61	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	437	371 0	69 1	58	
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	201 1	2123 3	399 9	N	363	217 0	144 1	60	
						3 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DONNELL MINERALS 1 UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 085408 2H	ASSOCIATED RRCID -> 277308		CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	3391	-0-		-515	-0-	161	1	2747	3	Y	439	444	1			109
*09	3780 X	2606	-0-		-1174	-0-	483	9	2332	3	Y	92	93	1			108
10	2914 X	2537	-0-		-377	-0-	101	9	2181	3	Y	171	177	1			102
11	3600 X	2810	-0-		-790	-0-	168	1	2454	3	Y	189	178	1			113
*12	3720 X	2757	-0-		-963	-0-	188	9	2417	3	Y	188	192	1			109
01	3720 X	2777	-0-		-943	-0-	148	1	2463	3	Y	132	165	1			76
							208	9									
							133	1									
							207	9									
							169	1									
							145	9									

STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID -> 277532	COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316						
08	234 N	234	-0-		-0-	-0-	51	3	183	9	N	166	166	0			-0-
*09	198 N	198	-0-		-0-	-0-	43	3	155	9	N	141	141	0			-0-
10	172 N	172	-0-		-0-	-0-	39	3	133	9	N	121	121	0			-0-
11	188 N	188	-0-		-0-	-0-	42	3	146	9	N	133	133	0			-0-
*12	86 N	86	-0-		-0-	-0-	19	3	67	9	N	61	61	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	105	105	0			-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277552	COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683						
08	3251 X	3251	-0-		-0-	-0-	149	1	2608	3	Y	449	444	1			112
*09	2970 X	2540	-0-		-430	-0-	494	9	2267	3	Y	96	95	1			113
10	2747 X	2747	-0-		-0-	-0-	167	1	2355	3	Y	199	193	1			119
11	3450 X	2540	-0-		-910	-0-	106	9	2198	3	Y	181	192	1			108
*12	3565 X	2662	-0-		-903	-0-	173	1	2286	3	Y	193	189	1			112
01	3565 X	2829	-0-		-736	-0-	219	9	2356	3	Y	251	218	1			145
							199	9									
							164	1									
							212	9									
							197	1									
							276	9									

EDWARDS				WELL #:	2H	RRCID -> 277690	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368						
08	2728 X	2614	-0-		-114	-0-	2197	3	417	9	Y	379	379	0			-0-
*09	3180 X	2921	-0-		-259	-0-	2396	3	525	9	Y	477	477	0			-0-
10	3565 X	2019	-0-		-1546	-0-	1534	3	485	9	Y	441	441	0			-0-
11	3450 X	2438	-0-		-1012	-0-	1999	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
*12	3720 X	2426	-0-		-1294	-0-	2023	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
01	3813 X	1927	-0-		-1886	-0-	1545	3	382	9	Y	347	347	0			-0-

EDWARDS				WELL #:	8H	RRCID -> 277801	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412						
08	2696 X	2696	-0-		-0-	-0-	2268	3	428	9	Y	389	389	0			-0-
*09	3097 X	3097	-0-		-0-	-0-	2558	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
10	2129 X	2129	-0-		-0-	-0-	1631	3	498	9	Y	453	453	0			-0-
11	2650 X	2650	-0-		-0-	-0-	2199	3	451	9	Y	410	410	0			-0-
*12	2106 X	2106	-0-		-0-	-0-	1692	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
01	2144 X	2144	-0-		-0-	-0-	1762	3	382	9	Y	347	347	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	ST	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1700	1	3142	3	N	450	450	0	-0-
*09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	495	9	1592	1	2699	3	N	383	383
10	4867 X	2865	-0-	-2002	-0-	421	9	1220	3	N	328	328	0	-0-
11	4710 X	3005	-0-	-1705	-0-	1284	1	1487	3	N	360	360	0	-0-
*12	4867 X	2465	-0-	-2402	-0-	361	9	1476	3	N	167	167	0	-0-
01	4867 X	2173	-0-	-2694	-0-	1122	1	1146	3	N	480	297	0	183 1 -0-
						396	9							
						805	1							
						184	9							
						499	1							
						528	9							
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885														
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	13	13	0	-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	9	13	3	N	11	11	0	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	7	3	N	10	10	0	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	12	9	8	3	N	10	10	0	-0-
*12	62 N	16	-0-	-46	-0-	5	1	7	3	N	5	5	0	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	9	4	3	N	13	8	0	5 1 -0-
						3	1							
						6	9							
						2	1							
						14	9							
GW DEEP GAS UNIT 2														
WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156														
08	6541 X	441	-0-	-6100	-0-	65	1	115	3	N	237	136	0	142 1 37
*09	5550 X	186	-0-	-5364	-0-	261	9	92	3	N	27	51	0	13
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	64	1			N	137	64	0	55 1 31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9			N	1181	396	0	642 1 174
*12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	9	4	847	9	N	770	720	0	122 1 102
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	317	1	3237	3	N	599	364	0	238 1 99
						16	4	659	9					
DILWORTH 27														
WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824														
08	744 N	382	-0-	-362	-0-	191	3	191	9	N	174	187	1	416
*09	480 N	64	-0-	-416	-0-	64	3			N	-0-			416
10	651 N	77	-0-	-574	-0-	77	3			N	-0-			416
11	390 N	206	-0-	-184	-0-	73	3	133	9	N	121	196	1	341
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	126	3	6	9	N	5			346
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			346
DILWORTH 32														
WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767														
08	934 X	934	-0-	-0-	-0-	822	3	112	9	N	102	190	1	97
*09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	518	3	142	9	N	129	133	1	93
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-	656	3	160	9	N	145	175	1	63
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	32	3	4	9	N	4	58	1	9
*12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	N	4	11	1	2
01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1000	3	201	9	N	183	101	1	84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DILWORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	38	3	4	9	N	4	3	1		4
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1		-0-
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2014	3	458	9	N	416	235	1		181
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	807	3	114	9	N	104	167	1		118
*12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	670	3	274	9	N	249	257	1		110
01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1289	3	220	9	N	200	218	1		92
STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719															
08	6355 X	4406	-0-	-1949	-0-	4072	3	334	9	Y	304	304	0		42
*09	6150 X	4727	-0-	-1423	-0-	4481	3	246	9	Y	224	224	0		42
10	5828 X	5464	-0-	-364	-0-	5120	3	344	9	Y	313	312	0		43
11	5640 X	3966	-0-	-1674	-0-	3738	3	228	9	Y	207	207	0		43
*12	7595 X	2599	-0-	-4996	-0-	2490	3	109	9	Y	99	98	0		44
01	7688 X	1709	-0-	-5979	-0-	1670	3	39	9	Y	35	35	0		44
EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950															
08	6448 X	5648	-0-	-800	-0-	5119	3	529	9	Y	481	481	0		4
*09	6000 X	5321	-0-	-679	-0-	4831	3	490	9	Y	445	445	0		4
10	5642 X	5279	-0-	-363	-0-	4809	3	470	9	Y	427	427	0		4
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-				4
*12	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7122	3	485	9	Y	441	441	0		4
01	6231 X	5462	-0-	-769	-0-	4965	3	497	9	Y	452	452	0		4
EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046															
08	7316 X	6177	-0-	-1139	-0-	5495	3	682	9	Y	620	620	0		39
*09	6780 X	5663	-0-	-1117	-0-	5068	3	595	9	Y	541	541	0		39
10	6200 X	5586	-0-	-614	-0-	5014	3	572	9	Y	520	520	0		39
11	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-				39
*12	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6943	3	572	9	Y	520	520	0		39
01	6820 X	5833	-0-	-987	-0-	5236	3	597	9	Y	543	543	0		39
STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460															
08	4743 X	3871	-0-	-872	-0-	3208	3	663	9	Y	603	603	0		38
*09	4590 X	3649	-0-	-941	-0-	3054	3	595	9	Y	541	540	0		39
10	4743 X	3242	-0-	-1501	-0-	3242	3			Y	-0-				39
11	4590 X	3211	-0-	-1379	-0-	3210	3	1	9	Y	1				40
*12	5301 X	2665	-0-	-2636	-0-	2493	3	172	9	Y	156	155	0		41
01	5301 X	1703	-0-	-3598	-0-	1576	3	127	9	Y	115	115	0		41
EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183															
08	7812 X	6679	-0-	-1133	-0-	5955	3	724	9	Y	658	658	0		10
*09	7170 X	6162	-0-	-1008	-0-	5495	3	667	9	Y	606	606	0		10
10	6541 X	6040	-0-	-501	-0-	5414	3	626	9	Y	569	569	0		10
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-				10
*12	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	8743	3	733	9	Y	666	666	0		10
01	7688 X	6667	-0-	-1021	-0-	6009	3	658	9	Y	598	598	0		10
STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375															
08	5363 X	4137	-0-	-1226	-0-	3587	3	550	9	Y	500	500	0		41
*09	5190 X	3970	-0-	-1220	-0-	3326	3	644	9	Y	585	585	0		41
10	5022 X	4103	-0-	-919	-0-	3516	3	587	9	Y	534	534	0		41
11	4860 X	4270	-0-	-590	-0-	3636	3	634	9	Y	576	575	0		42
*12	7378 X	2968	-0-	-4410	-0-	2385	3	583	9	Y	530	529	0		43
01	7378 X	2104	-0-	-5274	-0-	1710	3	394	9	Y	358	358	0		43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER B 16				WELL #:	16H	RRCID ->	287479	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 11797	PERF.12048	- 17865		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3836	3	155	9	Y	141	141	0	-0-	
*09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1864	3	193	9	Y	175	135	0	-0-	
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3931	3	374	9	Y	340	340	0	-0-	
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3766	3	66	9	Y	60	60	0	-0-	
*12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3921	3	157	9	Y	143	83	0	-0-	
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3988	3	111	9	Y	101	101	0	-0-	
FORREST WHEELER B 7				WELL #:	7H	RRCID ->	287854	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 11913	PERF.12118	- 17895		
08	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4313	3	716	9	Y	651	651	0	-0-	
*09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	2899	3	565	9	Y	514	469	0	-0-	
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3751	3	567	9	Y	515	515	0	-0-	
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3515	3	525	9	Y	477	477	0	-0-	
*12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3551	3	374	9	Y	340	303	0	-0-	
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3614	3	392	9	Y	356	356	0	-0-	
STS C - STS NORTH 8				WELL #:	8H	RRCID ->	288111	COMPL.	DATE 04/20/2019	TOTAL	DEPTH 10886	PERF.11525	- 19350		
08	4464 X	3297	-0-	-1167	-0-	2980	3	317	9	Y	288	288	0	33	
*09	4320 X	3178	-0-	-1142	-0-	2881	3	297	9	Y	270	270	0	33	
10	4278 X	3804	-0-	-474	-0-	3464	3	340	9	Y	309	309	0	33	
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3317	3	383	9	Y	348	347	0	34	
*12	4681 X	2973	-0-	-1708	-0-	2624	3	349	9	Y	317	316	0	35	
01	4774 X	1905	-0-	-2869	-0-	1674	3	231	9	Y	210	210	0	35	
EDWARDS				WELL #:	10H	RRCID ->	291821	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH 12092	PERF.11964	- 20269		
08	6045 X	5823	-0-	-222	-0-	5330	3	493	9	Y	448	448	0	8	
*09	5850 X	5304	-0-	-546	-0-	4847	3	457	9	Y	415	415	0	8	
10	5611 X	5192	-0-	-419	-0-	4774	3	418	9	Y	380	380	0	8	
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	-0	0	8	
*12	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6571	3	64	9	Y	58	58	0	8	
01	6045 X	5186	-0-	-859	-0-	4736	3	450	9	Y	409	409	0	8	
DILWORTH				WELL #:	24H	RRCID ->	292397	COMPL.	DATE 02/25/2022	TOTAL	DEPTH 6021	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
STS C-STN NORTH 11				WELL #:	11H	RRCID ->	292838	COMPL.	DATE 06/09/2022	TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11446	- 22667		
08	21297 X	15448	-0-	-5849	-0-	13982	3	1466	9	N	1333	1301	0	-0-	
*09	17700 X	15444	-0-	-2256	-0-	13944	3	1500	9	N	1364	1364	0	-0-	
10	17267 X	16232	-0-	-1035	-0-	14760	3	1472	9	N	1338	1302	0	-0-	
11	16710 X	14457	-0-	-2253	-0-	13129	3	1328	9	N	1207	1172	0	-0-	
*12	17484 X	9570	-0-	-7914	-0-	8770	3	800	9	N	727	727	0	-0-	
01	17949 X	12194	-0-	-5755	-0-	11453	3	741	9	N	674	674	0	-0-	
DILWORTH				WELL #:	25H	RRCID ->	293034	COMPL.	DATE 04/20/2022	TOTAL	DEPTH 10836	PERF.11506	- 18656		
08	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	7008	3	1788	9	N	1625	1531	0	-0-	
*09	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	6200	3	1583	9	N	1439	1351	0	-0-	
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	5876	3	1403	9	N	1275	1275	0	-0-	
11	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	5240	3	1037	9	N	943	943	0	-0-	
*12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4194	3	1088	9	N	989	989	0	-0-	
01	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	4526	3	1683	9	N	1530	1530	0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT./// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT./// 085408													
DILWORTH 23				WELL #: 23H		RRCID -> 293036		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL		DEPTH 11071		PERF.11570 - 14925			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE		
						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	3968	3	1217	9	N	1106	1042	0	64	1		
*09	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	3813	3	1319	9	N	1199	1126	0	73	1		
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	3463	3	914	9	N	831	831	0				
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3047	3	715	9	N	650	650	0				
*12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4032	3	977	9	N	888	888	0				
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3231	3	1069	9	N	972	972	0				
DILWORTH 29				WELL #: 29H		RRCID -> 293037		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL		DEPTH 11143		PERF.11371 - 15554			
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3328	3	563	9	N	512	483	0	29	1		
*09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3109	3	497	9	N	452	425	0	27	1		
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3043	3	510	9	N	464	464	0				
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	2830	3	421	9	N	383	383	0				
*12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2798	3	389	9	N	354	354	0				
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2437	3	326	9	N	296	296	0				
STS C-STN NORTH 12				WELL #: 12H		RRCID -> 293188		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL		DEPTH 10879		PERF.11360 - 22019			
08	24397 X	19898	-0-	-4499	-0-	17399	3	2499	9	N	2272	2219	0	53	1		
*09	22110 X	18314	-0-	-3796	-0-	16070	3	2244	9	N	2040	2040	0				
10	21917 X	19742	-0-	-2175	-0-	17728	3	2014	9	N	1831	1781	0	50	1		
11	20520 X	18000	-0-	-2520	-0-	16000	3	2000	9	N	1818	1765	0	53	1		
*12	21979 X	12502	-0-	-9477	-0-	11124	3	1378	9	N	1253	1253	0				
01	21979 X	15358	-0-	-6621	-0-	13900	3	1458	9	N	1325	1325	0				
STS C-STN NORTH 13				WELL #: 13H		RRCID -> 293191		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL		DEPTH 10930		PERF.11580 - 21542			
08	23467 X	18679	-0-	-4788	-0-	16372	3	2307	9	N	2097	2048	0	49	1		
*09	21630 X	13621	-0-	-8009	-0-	12154	3	1467	9	N	1334	1334	0				
10	21359 X	19552	-0-	-1807	-0-	17547	3	2005	9	N	1823	1774	0	49	1		
11	19890 X	17506	-0-	-2384	-0-	15531	3	1975	9	N	1795	1743	0	52	1		
*12	20646 X	12632	-0-	-8014	-0-	11075	3	1557	9	N	1415	1415	0				
01	20646 X	15952	-0-	-4694	-0-	14471	3	1481	9	N	1346	1346	0				
FORREST WHEELER B 22				WELL #: 22H		RRCID -> 293242		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL		DEPTH 12113		PERF.12120 - 19236			
08	13020 X	10662	-0-	-2358	-0-	9352	3	1310	9	Y	1191	1191	0				
*09	12180 X	6168	-0-	-6012	-0-	5352	3	816	9	Y	742	742	0				
10	11904 X	9236	-0-	-2668	-0-	7365	3	1871	9	Y	1701	1701	0				
11	11040 X	8835	-0-	-2205	-0-	7185	3	1650	9	Y	1500	1500	0				
*12	11780 X	8321	-0-	-3459	-0-	7034	3	1287	9	Y	1170	1170	0				
01	11780 X	7078	-0-	-4702	-0-	6357	3	721	9	Y	655	655	0				
DILWORTH 21				WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL		DEPTH 11040		PERF.11654 - 16296			
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3198	3	10	9	N	9	9	0				
*09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	3	6	9	N	5	5	0				
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4574	3	103	9	N	94	94	0				
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4157	3	668	9	N	607	607	0				
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4178	3	628	9	N	571	571	0				
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3497	3	537	9	N	488	488	0				
FORREST WHEELER B 21				WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL		DEPTH 12228		PERF.12056 - 19364			
08	20801 X	18227	-0-	-2574	-0-	16260	3	1967	9	Y	1788	1788	0				
*09	19680 X	14389	-0-	-5291	-0-	12029	3	2360	9	Y	2145	2145	0				
10	20305 X	18464	-0-	-1841	-0-	16086	3	2378	9	Y	2162	2162	0				
11	18930 X	17004	-0-	-1926	-0-	14885	3	2119	9	Y	1926	1926	0				
*12	24304 X	16540	-0-	-7764	-0-	14847	3	1693	9	Y	1539	1539	0				
01	24304 X	14320	-0-	-9984	-0-	13068	3	1252	9	Y	1138	1138	0				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
EDWARDS				WELL #:		11H		RRCID ->		293715		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12115 - 19251	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		22971 X	16281	-0-	-6690	-0-		12982 3	3299 9	N	2999	2999 0			-0-		
*09		22230 X	13421	-0-	-8809	-0-		12034 3	1387 9	N	1261	1261 0			-0-		
10		24986 X	17874	-0-	-7112	-0-		16855 3	1019 9	N	926	926 0			-0-		
11		24180 X	12623	-0-	-11557	-0-		11901 3	722 9	N	656	656 0			-0-		
*12		24986 X	15069	-0-	-9917	-0-		14174 3	895 9	N	814	814 0			-0-		
01		17794 X	14003	-0-	-3791	-0-		12965 3	1038 9	N	944	879 0	65 1		-0-		
EDWARDS				WELL #:		12H		RRCID ->		294299		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12067 - 20215	
08		51150 X	31220	-0-	-19930	-0-		26805 3	4415 9	N	4014	4014 0			-0-		
*09		43650 X	26255	-0-	-17395	-0-		23047 3	3208 9	N	2916	2916 0			-0-		
10		42408 X	38005	-0-	-4403	-0-		35780 3	2225 9	N	2023	2023 0			-0-		
11		39930 X	26179	-0-	-13751	-0-		24366 3	1813 9	N	1648	1648 0			-0-		
*12		41261 X	30999	-0-	-10262	-0-		28974 3	2025 9	N	1841	1841 0			-0-		
01		36983 X	29934	-0-	-7049	-0-		28005 3	1929 9	N	1754	1633 0	121 1		-0-		
GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1				WELL #:		1H		RRCID ->		299386		COMPL. DATE 05/19/2025		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12450 - 26398	
08		1128061 X	382372	-0-	-745689	-0-		319075 3	63297 9	N	57543	57481 0	62 1		-0-		
*09		325202 X	325202	-0-	-0-	-0-		275156 3	50046 9	N	45496	45496 0			-0-		
10		270517 X	270517	-0-	-0-	-0-		233355 3	37162 9	N	33784	33784 0			-0-		
11		257412 X	257412	-0-	-0-	-0-		223281 3	34131 9	N	31028	31028 0			-0-		
*12		206030 X	206030	-0-	-0-	-0-		179728 3	26302 9	N	23911	23911 0			-0-		
01		190898 X	149377	-0-	-41521	-0-		131865 3	17512 9	N	15920	15920 0			-0-		
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3				WELL #:		3H		RRCID ->		299669		COMPL. DATE 05/27/2025		TOTAL DEPTH 12224		PERF.12485 - 22467	
08		937654 X	278357	-0-	-659297	-0-		238164 3	40193 9	N	36539	36499 0	40 1		-0-		
*09		290034 X	290034	-0-	-0-	-0-		251878 3	38156 9	N	34687	34687 0			-0-		
10		234263 X	234263	-0-	-0-	-0-		208104 3	26159 9	N	23781	23781 0			-0-		
11		230772 X	230772	-0-	-0-	-0-		210279 3	20493 9	N	18630	18630 0			-0-		
*12		175992 X	175992	-0-	-0-	-0-		159731 3	16261 9	N	14783	14783 0			-0-		
*01		119059 X	119059	-0-	-0-	-0-		108937 3	10122 9	N	9202	9202 0			-0-		
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2				WELL #:		2H		RRCID ->		299705		COMPL. DATE 08/08/2025		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12810 - 25778	
*08		SHUT IN	274282	-0-	274282	274282		233521 3	40761 9	N	37055	37055 0			-0-		
*09		SHUT IN	363644	-0-	363644	637926		312520 3	51124 9	N	46476	46476 0			-0-		
*10		935588 X	297662	-0-	-637926	-0-		261232 3	36430 9	N	33118	33118 0			-0-		
*11		234805 X	234805	-0-	-0-	-0-		208006 3	26799 9	N	24363	24363 0			-0-		
*12		197453 X	197453	-0-	-0-	-0-		174527 3	22926 9	N	20842	20842 0			-0-		
01		159729 X	159729	-0-	-0-	-0-		143710 3	16019 9	N	14563	14563 0			-0-		
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2				WELL #:		2H		RRCID ->		299719		COMPL. DATE 05/19/2025		TOTAL DEPTH 12243		PERF.12450 - 22593	
08		1039911 X	316811	-0-	-723100	-0-		271843 3	44968 9	N	40880	40838 0	42 1		-0-		
*09		251861 X	251861	-0-	-0-	-0-		220175 3	31686 9	N	28805	28805 0			-0-		
10		188645 X	188645	-0-	-0-	-0-		167462 3	21183 9	N	19257	19257 0			-0-		
11		143827 X	143827	-0-	-0-	-0-		127229 3	16598 9	N	15089	15089 0			-0-		
*12		128909 X	128909	-0-	-0-	-0-		115631 3	13278 9	N	12071	12071 0			-0-		
*01		106078 X	106078	-0-	-0-	-0-		94549 3	11529 9	N	10481	10481 0			-0-		
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4				WELL #:		4H		RRCID ->		299720		COMPL. DATE 05/19/2025		TOTAL DEPTH 12270		PERF.12500 - 22487	
08		1017919 X	318120	-0-	-699799	-0-		276321 3	41799 9	N	37999	37959 0	40 1		-0-		
*09		219775 X	219775	-0-	-0-	-0-		194821 3	24954 9	N	22685	22685 0			-0-		
10		200787 X	169960	-0-	-30827	-0-		153083 3	16877 9	N	15343	15343 0			-0-		
11		194310 X	125573	-0-	-68737	-0-		111326 3	14247 9	N	12952	12952 0			-0-		
*12		200787 X	94383	-0-	-106404	-0-		83661 3	10722 9	N	9747	9747 0			-0-		
01		200787 X	107801	-0-	-92986	-0-		93911 3	13890 9	N	12627	12627 0			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12450 - 24846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	251065	-0-	251065	251065	206296	3	44769	9	N	40699	40699	0	-0-
*09	SHUT IN	342036	-0-	342036	593101	289611	3	52425	9	N	47659	47659	0	-0-
*10	877930 X	284829	-0-	-593101	-0-	245636	3	39193	9	N	35630	35630	0	-0-
*11	231408 X	231408	-0-	-0-	-0-	200239	3	31169	9	N	28335	28335	0	-0-
*12	194181 X	194181	-0-	-0-	-0-	167652	3	26529	9	N	24117	24117	0	-0-
01	150352 X	150352	-0-	-0-	-0-	130522	3	19830	9	N	18027	18027	0	-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12811 - 25779														
*08	SHUT IN	225723	-0-	225723	225723	192227	3	33496	9	N	30451	30451	0	-0-
*09	SHUT IN	313556	-0-	313556	539279	270566	3	42990	9	N	39082	39082	0	-0-
*10	784677 X	245398	-0-	-539279	-0-	216410	3	28988	9	N	26353	26353	0	-0-
*11	180125 X	180125	-0-	-0-	-0-	158974	3	21151	9	N	19228	19228	0	-0-
*12	150164 X	150164	-0-	-0-	-0-	130604	3	19560	9	N	17782	17782	0	-0-
01	114351 X	114351	-0-	-0-	-0-	98589	3	15762	9	N	14329	14329	0	-0-
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429														
10	545497 X	545497	-0-	-0-	-0-	535648	3	9849	9	N	8954	8954	0	-0-
11	DELQ PR	672622	-0-	672622	672622	659543	3	13079	9	N	11890	11890	0	-0-
*12	1304331 X	631709	-0-	-672622	-0-	620348	3	11361	9	N	10328	10328	0	-0-
*01	564099 X	564099	-0-	-0-	-0-	554544	3	9555	9	N	8686	8686	0	-0-
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 300670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*09	0	10514	-0-	10514	10514	10426	3	88	9	N	80	80	0	-0-
*10	576457 X	565943	-0-	-10514	-0-	555502	3	10441	9	N	9492	9492	0	-0-
11	DELQ PR	598456	-0-	598456	598456	585833	3	12623	9	N	11475	11475	0	-0-
*12	1157509 X	559053	-0-	-598456	-0-	547898	3	11155	9	N	10141	10141	0	-0-
*01	491493 X	491493	-0-	-0-	-0-	483471	3	8022	9	N	7293	7293	0	-0-
BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 300762 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11227 - 22618														
10	522803 X	522803	-0-	-0-	-0-	512888	3	9915	9	N	9014	9014	0	-0-
11	DELQ PR	707335	-0-	707335	707335	693881	3	13454	9	N	12231	12231	0	-0-
*12	1382414 X	675079	-0-	-707335	-0-	662887	3	12192	9	N	11084	11084	0	-0-
*01	592626 X	592626	-0-	-0-	-0-	583180	3	9446	9	N	8587	8587	0	-0-
BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480														
10	548664 X	548664	-0-	-0-	-0-	540875	3	7789	9	N	7081	7081	0	-0-
11	DELQ PR	583948	-0-	583948	583948	574899	3	9049	9	N	8226	8226	0	-0-
*12	1149939 X	565991	-0-	-583948	-0-	557145	3	8846	9	N	8042	8042	0	-0-
*01	515351 X	515351	-0-	-0-	-0-	507755	3	7596	9	N	6905	6905	0	-0-
SOCO ATX LLC														
HIGHWAY 183 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC					100351												
MORRILL UNIT D				WELL #:	1H	RRCID -> 279853	COMPL. DATE 02/13/2016	TOTAL	DEPTH	10910	PERF. 11500 - 18818						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	952	-0-	-1652	-0-		829	2	123	9	N	112	176	1			184
09	2250 X	20	-0-	-2230	-0-		20	2			N	-0-					184
10	2046 X	22	-0-	-2024	-0-		8	4	14	9	N	13					197
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-						N	36					233
12	2046 X	1735	-0-	-311	-0-		1401	2	334	9	N	304	361	1			176
01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-		1037	2	367	9	N	334	303	1			207
BARGER RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID -> 290720	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL	DEPTH	7920	PERF. 7936 - 14075						
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-		164	1	777	2	N	1322	1311	0			20
							5	4	1454	9							
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-		239	1	831	2	Y	932	917	0			15
							18	4	1025	9							
10	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		212	1	970	2	Y	1366	1361	0			20
							12	4	1503	9							
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		193	1	828	2	Y	1174	1178	0			16
							9	4	1291	9							
12	2387 X	2149	-0-	-238	-0-		224	1	902	2	Y	922	917	0			21
							9	4	1014	9							
01	2697 X	1803	-0-	-894	-0-		189	1	766	2	Y	750	759	0			12
							23	4	825	9							
ERCP MINERALS				WELL #:	12H	RRCID -> 290817	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH	8141	PERF. 8270 - 14282						
08	2201 X	1869	-0-	-332	-0-		544	1	1086	2	Y	213	229	1			49
							5	4	234	9							
09	1920 X	1846	-0-	-74	-0-		499	1	1107	2	Y	218	210	1			57
							240	9									
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-		857	1	1124	2	Y	250	237	1			70
							2	4	275	9							
11	0 W	1207	-0-	1207	1207		446	1	586	2	Y	128	149	1			49
							34	4	141	9							
12	0 W	870	-0-	870	2077		195	1	186	2	Y	216	183	1			82
							251	4	238	9							
01	0 W	262	-0-	262	2339		43	1	219	9	Y	199	219	1			62
RATHJEN A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID -> 290820	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL	DEPTH	7897	PERF. 8640 - 13298						
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		169	1	798	2	Y	121	119	0			2
							5	4	133	9							
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		254	1	884	2	Y	162	161	0			3
							19	4	178	9							
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		245	1	1121	2	Y	257	256	0			4
							14	4	283	9							
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		209	1	898	2	Y	151	153	0			2
							10	4	166	9							
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		225	1	905	2	Y	137	136	0			3
							9	4	151	9							
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		200	1	810	2	Y	185	185	0			3
							24	4	204	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY				CNTY: KARNES															
RATHJEN A UNIT														WELL #: B 4H				RRCID -> 290821				COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7910				PERF. 8294 - 13330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
08	2364 N	1031	-0-	-1333	-0-	108	3	1 4	511	2 9	Y	372	370	0				6															
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	116	9	1 4	405	2 9	Y	238	240	0				4															
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55	3	1 4	251	2 9	Y	473	470	0				7															
11	990 N	557	-0-	-433	-0-	29	1	1 4	123	2 9	Y	367	369	0				5															
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	88	1	1 4	352	2 9	Y	319	317	0				7															
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	123	3	1 4	500	2 9	Y	283	285	0				5															
						15	4		311	9																							
RATHJEN B UNIT														WELL #: A 1H				RRCID -> 290822				COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7915				PERF. 8830 - 13211			
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	238	7	1 4	1126	2 9	Y	1151	1146	0				17															
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	310	24	1 4	1080	2 9	Y	648	655	0				10															
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	272	15	1 4	1248	2 9	Y	1148	1141	0				17															
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	212	10	1 4	914	2 9	Y	1070	1072	0				15															
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	253	10	1 4	1019	2 9	Y	819	815	0				19															
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	219	26	1 4	887	2 9	Y	756	763	0				12															
									832	9																							
SMITH A UNIT														WELL #: A 1H				RRCID -> 290824				COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 8017				PERF. 8410 - 12875			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
SMITH B UNIT														WELL #: B 3H				RRCID -> 290825				COMPL. DATE 11/30/2014				TOTAL DEPTH 7952				PERF. 8509 - 12982			
08	3100 N	2077	-0-	-1023	5513	313	9	1 4	1480	2 9	Y	250	249	0				4															
09	3000 N	2002	-0-	-998	4515	390	30	1 4	1361	2 9	Y	201	202	0				3															
10	3100 N	2634	-0-	-466	4049	389	22	1 4	1783	2 9	Y	400	397	0				6															
11	3000 N	2091	-0-	-909	3140	332	16	1 4	1426	2 9	Y	288	290	0				4															
12	3100 N	345	-0-	-2755	385	60	2	1 4	317	2 9	Y	39	42	0				1															
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				43	9	Y	-0-	1	0				-0-															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SMITH B UNIT													CNTY: KARNES	
WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	96 1	455 2	201 9	Y		183	182 0		3
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	108 1	376 2	124 9	Y		113	114 0		2
10	589 N	463	-0-	-126	-0-	60 1	277 2	123 9	Y		112	112 0		2
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	96 1	413 2	217 9	Y		197	196 0		3
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	105 1	423 2	215 9	Y		195	194 0		4
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	93 1	378 2	146 9	Y		133	135 0		2
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894														
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	821 1	1249 2	325 9	Y		295	295 0		4
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	827 1	1083 2	157 9	Y		143	145 0		2
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	894 1	1290 2	294 9	Y		267	265 0		4
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	913 1	1066 2	266 9	Y		242	243 0		3
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	970 1	1088 2	233 9	Y		212	210 0		5
01	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	985 1	969 2	230 9	Y		209	211 0		3
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822														
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	813 1	1649 2	751 9	Y		683	739 1		157
09	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	732 1	1649 2	710 9	Y		645	634 1		168
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1358 1	1801 2	806 9	Y		733	697 1		204
11	0 W	2076	-0-	2076	2076	682 1	905 2	436 9	Y		396	449 1		151
12	0 W	1813	-0-	1813	3889	470 1	481 2	213 9	Y		194	272 1		73
01	0 W	320	-0-	320	4209	649 4	279 9		Y		254	248 1		79
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569														
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	1066 2	1453 9		Y		1321	1321 0		18
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1086 2	1372 9		Y		1247	1245 0		20
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1107 2	985 9		Y		895	904 0		11
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	976 2	847 9		Y		770	771 0		10
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1086 2	954 9		Y		867	867 0		10
01	1519 N	767	-0-	-752	-0-	387 2	380 9		Y		345	335 0	6 1	14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1242 N	875	-0-	-367	-0-		225 1	343 2	2	Y		277	277 0				4
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-		340 1	445 2	2	Y		133	135 0				2
10	868 N	738	-0-	-130	-0-		238 1	343 2	2	Y		139	139 0				2
11	840 N	352	-0-	-488	-0-		117 1	137 2	2	Y		87	88 0				1
12	961 N	318	-0-	-643	-0-		105 1	118 2	2	Y		85	84 0				2
01	744 N	102	-0-	-642	-0-		37 1	36 2	2	Y		25	27 0				-0-
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043																	
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		79 1	328 2	2	Y		618	604 1				20
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-		28 4	680 9	2	Y		537	527 1				30
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-		49 1	228 2	2	Y		494	265 0	241 1			18
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-		15 4	591 9	2	Y		376	383 0				11
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-		49 1	191 2	2	Y		411	411 0				11
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-		18 4	543 9	2	Y		384	371 0				24
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917																	
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-		76 1	360 2	2	Y		402	401 0				6
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-		2 4	442 9	2	Y		205	208 0				3
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-		89 1	311 2	2	Y		268	267 0				4
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-		7 4	226 9	2	Y		307	307 0				4
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-		40 1	184 2	2	Y		256	254 0				6
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-		2 4	295 9	2	Y		264	266 0				4
							69 1	297 2	2	Y							
							3 4	338 9	2	Y							
							80 1	321 2	2	Y							
							3 4	282 9	2	Y							
							80 1	326 2	2	Y							
							10 4	290 9	2	Y							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	3828	3767	0			61
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	64	124	0			1
11	4770 X	2284	-0-	-2486	-0-	367	1	1581	2	Y	289	286	0			4
						18	4	318	9							
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	351	1	1410	2	Y	1558	1526	0			36
						14	4	1714	9							
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	317	1	1286	2	Y	3333	3315	0			54
						38	4	3666	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565																
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	2546	2505	0			41
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	88	128	0			1
11	3990 X	3485	-0-	-505	-0-	526	1	2264	2	Y	608	601	0			8
						26	4	669	9							
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	347	1	1395	2	Y	1066	1050	0			24
						14	4	1173	9							
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	772	1	3133	2	Y	754	766	0			12
						92	4	829	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261																
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	577	1	616	2	Y	84	85	0			1
						4	4	92	9							
09	1350 X	969	-0-	-381	-0-	536	1	400	2	Y	22	23	0			-0-
						9	4	24	9							
10	1674 X	1084	-0-	-590	-0-	539	1	465	2	Y	67	66	0			1
						6	4	74	9							
11	1620 X	840	-0-	-780	-0-	456	1	338	2	Y	38	38	0			1
						4	4	42	9							
12	1674 X	1095	-0-	-579	-0-	615	1	419	2	Y	52	52	0			1
						4	4	57	9							
01	1302 X	841	-0-	-461	-0-	519	1	273	2	Y	37	37	0			1
						8	4	41	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277																
08	1781 N	239	-0-	-1542	-0-	18	1	85	2	Y	123	128	0			2
						1	4	135	9							
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	971 1	4593 2	29 4	Y	2598	2600 0			39
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1444 1	5033 2	111 4	Y	1185	1205 0			19
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1375 1	6301 2	78 4	Y	1865	1856 0			28
11	8190 X	6702	-0-	-1488	-0-	963 1	4143 2	47 4	Y	1408	1417 0			19
12	8463 X	6508	-0-	-1955	-0-	1050 1	4222 2	41 4	Y	1086	1080 0			25
01	9672 X	4683	-0-	-4989	-0-	692 1	2809 2	83 4	Y	999	1008 0			16
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847														
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	236 2	1338 9	187 2	Y	1216	1200 0			35
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	834 9	1 4	834 9	Y	758	772 0			21
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	263 2	2 4	787 9	Y	715	717 0			19
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	320 2	2 4	548 9	Y	498	503 0			14
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	419 2	27 4	267 9	Y	243	251 0			6
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	260 2	17 4	160 9	Y	145	147 0			4
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	3 4	Y	873	854 1			28
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	8 1	36 2	2 4	Y	787	771 1			44
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	77 2	7 4	Y	288	168 0	153 1		11
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23 1	92 2	9 4	Y	227	230 0			8
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 1	89 2	7 4	Y	280	281 0			7
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	14 2	4 4	Y	184	178 0			13
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799														
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	794 2	631 9	120 2	Y	574	575 0			17
09	1200 N	673	-0-	-527	-0-	763 2	553 9	7 4	Y	503	506 0			14
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	348 9	7 4	789 2	Y	316	322 0			8
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	444 9	6 4	441 2	Y	404	401 0			11
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	372 9	28 4	99 2	Y	338	341 0			8
01	1116 N	310	-0-	-806	-0-	205 9	6 4	205 9	Y	186	189 0			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	16	16 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-		4 1	17 2		Y	49	48 0		-0-
							54 9							1
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		5 1	22 2		Y	51	51 0		1
							56 9							
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		6 1	26 2		Y	69	69 0		1
							1 4	76 9						

ERCP MINERALS				WELL #:	10H	RRCID -> 290984	COMPL. DATE 11/19/2018			TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8257	- 13182	
08	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	750 1	1524 2	Y	586	633 1				135
						8 4	645 9							
09	3240 X	2950	-0-	-290	-0-	717 1	1624 2	Y	554	545 1				144
						609 9								
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	1208 1	1602 2	Y	551	542 1				153
						2 4	606 9							
11	0 W	1726	-0-	1726	1726	566 1	750 2	Y	333	359 1				127
						44 4	366 9							
12	0 W	1154	-0-	1154	2880	169 1	161 2	Y	552	470 1				209
						217 4	607 9							
01	0 W	1220	-0-	1220	4100	37 1	1183 9	Y	1075	948 1				336

ERCP MINERALS				WELL #:	11H	RRCID -> 290985	COMPL. DATE 11/19/2018			TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8197	- 14155	
08	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	699 1	1473 2	Y	505	544 1				116
						7 4	556 9							
09	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	633 1	1493 2	Y	446	446 1				116
						491 9								
10	2821 X	2778	-0-	-43	-0-	1008 1	1370 2	Y	362	377 1				101
						2 4	398 9							
11	2640 X	1457	-0-	-1183	-0-	510 1	694 2	Y	194	221 1				74
						40 4	213 9							
12	2728 X	1022	-0-	-1706	-0-	208 1	222 2	Y	265	239 1				100
						300 4	292 9							
01	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	2508 1	2974 2	Y	466	421 1				145
						2007 4	513 9							

TALBUTT TRUST				WELL #:	A 1H	RRCID -> 291188	COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8025	- 12127	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALBUTT TRUST				WELL #:	A 2H	RRCID -> 291190	COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8180	- 12297	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WEST PENNA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5456 X	3253	-0-	-2203	-0-	388 1	2160 2	Y	490	499 0				15
09	4860 X	3036	-0-	-1824	-0-	166 4	539 9							
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	370 1	1926 2	Y	441	440 0				16
11	3960 X	2720	-0-	-1240	-0-	255 4	485 9							
12	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	532 1	3049 2	Y	238	242 0				12
01	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	164 4	262 9							
						254 1	1490 2	Y	861	846 0				27
						29 4	947 9							
						477 1	2196 2	Y	345	360 0				12
						71 4	380 9							
						573 1	2278 2	Y	547	546 0				13
						88 4	602 9							
WEST PENNA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258														
08	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	313 1	1738 2	Y	362	363 0				11
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	133 4	398 9							
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	364 1	1892 2	Y	293	293 0				11
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	251 4	322 9							
12	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	310 1	1774 2	Y	461	449 0				23
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	95 4	507 9							
						394 1	2313 2	Y	266	281 0				8
						44 4	293 9							
						450 1	2068 2	Y	285	283 0				10
						67 4	314 9							
						533 1	2119 2	Y	333	335 0				8
						82 4	366 9							
WEST PENNA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172														
08	2883 X	588	-0-	-2295	-0-	65 1	364 2	Y	119	117 0				4
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	28 4	131 9							
10	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	359 1	1867 2	Y	290	284 0				10
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	248 4	319 9							
12	2883 X	2432	-0-	-451	-0-	256 1	1465 2	Y	309	304 0				15
01	2883 X	2513	-0-	-370	-0-	79 4	340 9							
						251 1	1469 2	Y	279	285 0				9
						28 4	307 9							
						371 1	1706 2	Y	272	271 0				10
						56 4	299 9							
						430 1	1709 2	Y	280	283 0				7
						66 4	308 9							
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417														
08	3100 N	2280	-0-	-820	7811	265 1	1021 2	Y	744	744 0				9
09	3000 N	1661	-0-	-1339	6472	176 4	818 9							
10	3100 N	1629	-0-	-1471	5001	160 1	759 2	Y	629	630 0				8
11	3000 N	1472	-0-	-1528	3473	50 4	692 9							
12	3100 N	1569	-0-	-1531	1942	116 1	720 2	Y	596	596 0				8
01	3100 N	1568	-0-	-1532	410	137 4	656 9							
						98 1	703 2	Y	542	543 0				7
						75 4	596 9							
						106 1	622 2	Y	689	688 0				8
						83 4	758 9							
						111 1	608 2	Y	697	696 0				9
						82 4	767 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	908	905	0		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	754	755	0		10
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	530	533	0		7
						37	4	583	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1028	1022	0		13
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	344	353	0		4
						2	4	378	9						
01	837 N	424	-0-	-413	-0-	7	1	37	2	Y	341	340	0		5
						5	4	375	9						

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	263	1	1462	2	Y	461	479	0		14
						112	4	507	9						
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	263	1	1368	2	Y	690	679	0		25
						181	4	759	9						
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	265	1	1515	2	Y	847	830	0		42
						81	4	932	9						
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	361	1	2115	2	Y	809	825	0		26
						40	4	890	9						
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	503	1	2316	2	Y	1109	1096	0		39
						75	4	1220	9						
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	663	1	2635	2	Y	671	694	0		16
						102	4	738	9						

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279															
08	4278 X	1800	-0-	-2478	-0-	176	1	978	2	Y	519	521	0		16
						75	4	571	9						
09	4140 X	1939	-0-	-2201	-0-	228	1	1184	2	Y	336	340	0		12
						157	4	370	9						
10	4278 X	2505	-0-	-1773	-0-	278	1	1593	2	Y	498	485	0		25
						86	4	548	9						
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	335	1	1963	2	Y	594	600	0		19
						38	4	653	9						
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	361	1	1661	2	Y	587	585	0		21
						54	4	646	9						
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	400	1	1588	2	Y	578	585	0		14
						61	4	636	9						

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860															
08	4402 X	2915	-0-	-1487	-0-	304	1	1690	2	Y	719	722	0		22
						130	4	791	9						
09	3660 X	2687	-0-	-973	-0-	298	1	1549	2	Y	577	578	0		21
						205	4	635	9						
10	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	280	1	1606	2	Y	728	713	0		36
						86	4	801	9						
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	537	1	3149	2	Y	227	256	0		7
						60	4	250	9						
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	587	1	2699	2	Y	170	171	0		6
						88	4	187	9						
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	676	1	2686	2	Y	339	337	0		8
						104	4	373	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	483 1	2687 2	206 4	315 9	Y	286	285 0			9
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	541 1	2816 2	373 4	348 9	Y	316	314 0			11
10	3100 N	3731	-0-	631	631	493 1	2826 2	152 4	260 9	Y	236	235 0			12
11	5090 X	4459	-0-	-631	-0-	562 1	3298 2	63 4	536 9	Y	487	483 0			16
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	657 1	3022 2	98 4	539 9	Y	490	489 0			17
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	769 1	3058 2	118 4	503 9	Y	457	463 0			11
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319															
08	2311 N	854	-0-	-1457	-0-	12 1	297 2	2 4	543 9	Y	494	499 0			8
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	10 1	246 2	22 4	685 9	Y	623	619 0	1 1		11
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	4 1	228 2	24 4	769 9	Y	699	694 0			16
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	4 1	228 2	8 4	823 9	Y	748	750 0			14
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	7 1	268 2	11 4	725 9	Y	659	657 0	1 1		15
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	7 1	280 2	13 4	590 9	Y	536	540 0			11
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882															
08	3100 N	1329	-0-	-1771	155	134 1	635 2	4 4	556 9	Y	505	502 0			8
09	1154 N	999	-0-	-155	-0-	168 1	584 2	13 4	234 9	Y	213	218 0			3
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	154 1	704 2	9 4	471 9	Y	428	425 0			6
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	122 1	523 2	6 4	329 9	Y	299	301 0			4
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	138 1	556 2	5 4	259 9	Y	235	234 0			5
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	118 1	477 2	14 4	327 9	Y	297	297 0			5
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ARNOLD C UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	839	-0-	-2261	8295	19 3	1 4	450 367	2 9	Y	334	351 0		5
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5295					Y	3	5 0	3 1	-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	2195					Y	-0-			-0-
11	3000 N	1676	-0-	-1324	871	12 20	1 4	601 1043	2 9	Y	948	931 0		17
12	2505 N	1634	-0-	-871	-0-	14 23	1 4	567 1030	2 9	Y	936	931 0	1 1	21
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	14 26	1 4	575 732	2 9	Y	665	672 0		14
ARNOLD D UNIT														
WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283														
08	3100 N	1744	-0-	-1356	6723	38 5	1 4	905 796	2 9	Y	724	734 0		11
09	3000 N	1790	-0-	-1210	5513	31 73	1 4	803 883	2 9	Y	803	797 0	3 1	14
10	3100 N	1485	-0-	-1615	3898	13 77	1 4	735 660	2 9	Y	600	600 0		14
11	3000 N	1649	-0-	-1351	2547	16 28	1 4	835 770	2 9	Y	700	701 0		13
12	3100 N	1783	-0-	-1317	1230	21 35	1 4	866 861	2 9	Y	783	776 0	3 1	17
01	2949 N	1719	-0-	-1230	-0-	20 37	1 4	819 843	2 9	Y	766	767 0		16
ARNOLD D UNIT														
WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308														
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	398 704	2 9	Y	640	640 0		10
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	12 27	1 4	300 626	2 9	Y	569	568 0	1 1	10
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	6 37	1 4	358 727	2 9	Y	661	656 0		15
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	8 13	1 4	397 454	2 9	Y	413	420 0		8
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	10 17	1 4	419 454	2 9	Y	413	411 0	1 1	9
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	5 10	1 4	227 446	2 9	Y	405	406 0		8
WEST PENA C UNIT														
WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644														
08	3100 N	2517	-0-	-583	4202	303 129	1 4	1686 399	2 9	Y	363	364 0		11
09	3000 N	2305	-0-	-695	3507	309 213	1 4	1610 173	2 9	Y	157	162 0		6
10	6438 X	2931	-0-	-3507	-0-	351 108	1 4	2011 461	2 9	Y	419	404 0		21
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	383 43	1 4	2248 371	2 9	Y	337	347 0		11
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	551 82	1 4	2534 413	2 9	Y	375	373 0		13
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	763 117	1 4	3032 425	2 9	Y	386	390 0		9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WEST PENNA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	374	1	2081	2	Y	149	151	0	5
						160	4	164	9					
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	306	1	1592	2	Y	159	158	0	6
						211	4	175	9					
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	303	1	1738	2	Y	253	246	0	13
						93	4	278	9					
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	318	1	1866	2	Y	210	216	0	7
						36	4	231	9					
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	391	1	1799	2	Y	143	145	0	5
						59	4	157	9					
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	374	1	1488	2	Y	113	115	0	3
						57	4	124	9					

WEST PENNA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480														
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	527	1	2931	2	Y	434	438	0	13
						225	4	477	9					
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	519	1	2703	2	Y	470	466	0	17
						358	4	517	9					
10	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	428	1	2451	2	Y	377	375	0	19
						132	4	415	9					
11	4020 X	3990	-0-	-30	-0-	483	1	2834	2	Y	563	564	0	18
						54	4	619	9					
12	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	584	1	2686	2	Y	526	525	0	19
						87	4	579	9					
01	4247 X	3296	-0-	-951	-0-	493	1	1958	2	Y	699	701	0	17
						76	4	769	9					

RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688														
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	593	1	2807	2	Y	1078	1072	0	16
						18	4	1186	9					
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	669	1	2333	2	Y	492	500	0	8
						51	4	541	9					
10	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	412	1	1890	2	Y	543	543	0	8
						23	4	597	9					
11	3180 X	2678	-0-	-502	-0-	367	1	1580	2	Y	648	647	0	9
						18	4	713	9					
12	3286 X	3072	-0-	-214	-0-	501	1	2015	2	Y	487	485	0	11
						20	4	536	9					
01	3286 X	2384	-0-	-902	-0-	354	1	1435	2	Y	503	506	0	8
						42	4	553	9					

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 10670 - 14030														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															WELL #: 1H															RRCID -> 291288															COMPL. DATE 02/26/2013															TOTAL DEPTH 10233															PERF.10210 - 14905														
GRAN TORINO A																																																																																									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
08	2201	N	618	-0-	-1583	-0-	515	2		1	4	Y	93	96	0							2																																																																			
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	102	9																																																																																	
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	450	2		84	9	Y	76	76	0							2																																																																			
							445	2		1	4	Y	89	89	0							2																																																																			
							98	9																																																																																	
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	325	2		69	9	Y	63	63	0							2																																																																			
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	358	2		8	4	Y	83	83	0							2																																																																			
							91	9																																																																																	
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	362	2		5	4	Y	83	81	0							4																																																																			
							91	9																																																																																	
GRAN TORINO A															WELL #: 17H															RRCID -> 291290															COMPL. DATE 09/12/2014															TOTAL DEPTH 9763															PERF.10507 - 15422														
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	6	0							-0-																																																																			
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
MIESCH A UNIT															WELL #: 20H															RRCID -> 291291															COMPL. DATE 10/10/2015															TOTAL DEPTH 7552															PERF. 7990 - 13865														
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1663	2		316	9	Y	287	304	0							8																																																																			
09	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	1775	2		7	4	Y	264	265	0							7																																																																			
							290	9																																																																																	
10	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	1985	2		19	4	Y	218	219	0							6																																																																			
							240	9																																																																																	
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1963	2		15	4	Y	167	168	0							5																																																																			
							184	9																																																																																	
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2024	2		129	4	Y	139	141	0							3																																																																			
							153	9																																																																																	
01	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	1837	2		119	4	Y	116	116	0							3																																																																			
							128	9																																																																																	
MIESCH B UNIT															WELL #: 14H															RRCID -> 291292															COMPL. DATE 12/16/2017															TOTAL DEPTH 7568															PERF. 7995 - 13942														
08	3968	X	2330	-0-	-1638	-0-	2245	2		85	9	Y	77	92	0							2																																																																			
09	3840	X	2178	-0-	-1662	-0-	1817	2		7	4	Y	322	315	0							9																																																																			
							354	9																																																																																	
10	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	1813	2		17	4	Y	811	799	0							21																																																																			
							892	9																																																																																	
11	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	1956	2		15	4	Y	239	253	0							7																																																																			
							263	9																																																																																	
12	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2136	2		137	4	Y	459	455	0							11																																																																			
							505	9																																																																																	
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2026	2		131	4	Y	519	517	0							13																																																																			
							571	9																																																																																	
GARZA B UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 291294															COMPL. DATE 05/02/2013															TOTAL DEPTH 8150															PERF. 9427 - 13450														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	1133	-0-	-572	-0-		199 1	466 2	39 4	429 9	Y	390	384 0		18
09	1650 X	872	-0-	-778	-0-		148 1	306 2	41 4	377 9	Y	343	343 0		18
10	1550 X	721	-0-	-829	-0-		92 1	251 2	26 4	352 9	Y	320	321 0		17
11	1500 X	787	-0-	-713	-0-		115 1	289 2	14 4	369 9	Y	335	335 0		17
12	1302 X	520	-0-	-782	-0-		54 1	125 2	13 4	328 9	Y	298	303 0		12
01	1147 X	1039	-0-	-108	-0-		235 1	412 2	38 4	354 9	Y	322	320 0		14
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430															
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	599	597 0		27
09	1320 X	1058	-0-	-262	-0-		143 1	295 2	40 4	580 9	Y	527	527 0		27
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		187 1	509 2	52 4	627 9	Y	570	568 0		29
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-		354 1	890 2	44 4	609 9	Y	554	555 0		28
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-		359 1	836 2	87 4	525 9	Y	477	485 0		20
01	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-		367 1	645 2	60 4	477 9	Y	434	435 0		19
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915															
08	2511 X	1827	-0-	-684	-0-		217 1	837 2	145 4	628 9	Y	571	575 0		7
09	2130 X	1586	-0-	-544	-0-		150 1	716 2	47 4	673 9	Y	612	611 0		8
10	2635 X	2421	-0-	-214	-0-		171 1	1067 2	202 4	981 9	Y	892	888 0		12
11	2550 X	2146	-0-	-404	-0-		129 1	929 2	99 4	989 9	Y	899	900 0		11
12	2635 X	1438	-0-	-1197	-0-		98 1	574 2	76 4	690 9	Y	627	631 0		7
01	2418 X	827	-0-	-1591	-0-		68 1	371 2	50 4	338 9	Y	307	310 0		4
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818															
08	3100 N	1838	-0-	-1262		5316	1590 2	248 9			Y	225	229 0		7
09	3000 N	1653	-0-	-1347		3969	1409 2	6 4			Y	216	217 0		6
10	3100 N	1800	-0-	-1300		2669	1395 2	13 4			Y	356	353 0		9
11	3000 N	1711	-0-	-1289		1380	1425 2	11 4			Y	250	252 0		7
12	3100 N	1807	-0-	-1293		87	1438 2	92 4			Y	252	253 0		6
01	1859 N	1772	-0-	-87	-0-		1395 2	90 4			Y	261	260 0		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351									
BROWN TRUST				WELL #: 36H		RRCID -> 291302		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH		9411 PERF. 9466 - 17001	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	204 1	786 2	Y		415	415 0		5
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	136 4	457 9						
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	414 1	1970 2	Y		345	345 0		5
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	130 4	380 9						
12	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	572 1	3555 2	Y		346	346 0		5
01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	675 4	381 9						
						541 1	3887 2	Y		93	97 0		1
						413 4	102 9						
						693 1	4048 2	Y		283	281 0		3
						537 4	311 9						
						689 1	3760 2	Y		262	261 0		4
						506 4	288 9						

BROWN TRUST				WELL #: 38H		RRCID -> 291303		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 9539 - 16629	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	97 1	460 2	Y		813	802 0		11
						30 4	894 9						
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	120 1	746 2	Y		1052	1048 0		15
						142 4	1157 9						
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	93 1	672 2	Y		791	796 0		10
						71 4	870 9						
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	104 1	610 2	Y		770	771 0		9
						81 4	847 9						
01	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	95 1	517 2	Y		662	662 0		9
						70 4	728 9						

ARNOLD C UNIT				WELL #: 31H		RRCID -> 291313		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH		7893 PERF. 8272 - 12732	
08	1001 N	566	-0-	-435	-0-	15 1	363 2	Y		169	168 0		3
						2 4	186 9						
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	Y		223	221 0	1 1	4
						22 4	245 9						
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	4 1	261 2	Y		215	214 0		5
						27 4	237 9						
11	540 N	52	-0-	-488	-0-	18 2	1 4	Y		30	34 0		1
						33 9							
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN TRUST				WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH		9053 PERF. 9500 - 18151	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63 1	298 2	Y		614	606 0		8
						20 4	675 9						
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	176 1	1092 2	Y		961	956 0		13
						207 4	1057 9						
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	Y		38	51 0		-0-
						6 4	42 9						
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	70 2	Y		59	58 0		1
						9 4	65 9						

JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH		7625 PERF. 8041 - 15761	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
PENA B UNIT														
WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	98 1	3622 2	22 4	Y	1175	1180 0			18
09	4770 X	3925	-0-	-845	-0-	43 1	2714 2	247 4	Y	837	832 0	9 1		14
10	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4 1	3013 2	315 4	Y	1069	1058 0			25
11	4800 X	4146	-0-	-654	-0-	3 1	3007 2	99 4	Y	943	951 0			17
12	4960 X	4521	-0-	-439	-0-	3 1	3446 2	139 4	Y	848	838 0	8 1		19
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5 1	4392 2	197 4	Y	459	468 0			10
ARNOLD B UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PENA SOUTH														
WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962														
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	291 1	611 2	32 4	Y	363	358 0			15
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	264 1	413 2	35 4	Y	270	275 0			10
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	458 1	689 2	71 4	Y	312	311 0			11
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	676 1	1227 2	23 4	Y	252	255 0			8
12	1054 N	739	-0-	-315	-0-	99 1	141 2	2 4	Y	452	443 0			17
01	1271 N	999	-0-	-272	-0-	168 1	228 2	7 4	Y	542	541 0			18
PENA SOUTH														
WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944														
08	4278 X	567	-0-	-3711	-0-	61 1	127 2	7 4	Y	338	332 0			14
09	4140 X	514	-0-	-3626	-0-	72 1	113 2	10 4	Y	290	293 0			11
10	2170 X	656	-0-	-1514	-0-	98 1	147 2	15 4	Y	360	359 0			12
11	801 X	801	-0-	-0-	-0-	84 1	153 2	3 4	Y	510	505 0			17
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	101 1	144 2	3 4	Y	361	365 0			13
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	114 1	156 2	4 4	Y	375	376 0			12
MUSTANG														
WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10500 - 14784														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351									
PENA SOUTH				WELL #:	95H	RRCID -> 291506	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 8146 - 15861			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	5098	-0-	1998	7071	674 1	3748 2	510 9	Y	464	462 0			14
09	3000 N	3431	-0-	431	7502	166 4	510 9	2318 2	Y	443	441 0			16
10	11387 X	3885	-0-	-7502	-0-	445 1	2318 2	487 9						
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	181 4	2939 2	404 9	Y	367	365 0			18
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	29 4	3198 2	295 9	Y	268	277 0			9
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	545 1	3133 2	369 9	Y	335	332 0			12
						2 4	3313 2	272 9	Y	247	253 0			6
						681 1								
						48 4								
						834 1								
						33 4								

JASIK				WELL #:	51H	RRCID -> 291511	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7958 - 13871			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 291557	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	7657	PERF. 8172 - 15852			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 291558	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8046 - 16810			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JLH LIC G UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 291559	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 8585 - 12510			
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43 1	202 2	234 9	Y	213	213 0			3
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	1 4	186 2	161 9	Y	146	147 0			2
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	53 1	396 2	232 9	Y	211	210 0			3
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	4 4	244 2	179 9	Y	163	164 0			2
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	87 1	268 2	149 9	Y	135	134 0			3
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	5 4	244 2	165 9	Y	150	151 0			2
						3 4								
						67 1								
						3 4								
						60 1								
						7 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JLH LIC G UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1132	-0-	-1968	176	142	1	672	2	Y	285	285	0	4
						4	4	314	9					
09	1213 N	1037	-0-	-176	-0-	186	1	648	2	Y	172	173	0	3
						14	4	189	9					
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	165	1	756	2	Y	255	254	0	4
						9	4	281	9					
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	172	1	739	2	Y	335	334	0	5
						8	4	369	9					
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	182	1	733	2	Y	226	226	0	5
						7	4	249	9					
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	151	1	612	2	Y	223	224	0	4
						18	4	245	9					
JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970														
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626														
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7970 - 13928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	16 1	1874 2	Y	619	610	0		36
09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	681 9	2100 2	Y	668	657	0		47
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	19 1	735 9		709	720	0		36
11	3000 N	3628	-0-	628	628	15 4	2109 2	Y	835	816	0		55
12	3100 N	3526	-0-	426	1054	20 1	780 9		934	936	0		53
01	3100 N	3373	-0-	273	1327	15 4	2644 2	Y	856	857	0		52
						31 4	919 9						
						33 1	2427 2	Y					
						39 4	1027 9						
						33 1	2374 2	Y					
						24 4	942 9						

JASIK				WELL #: 36H		RRCID -> 291693		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7979 - 12346	
08	2449 X	2287	-0-	-162	-0-	16 1	1852 2	Y	381	373	0		22
09	2370 X	75	-0-	-2295	-0-	419 9	57 2	Y	15	36	0		1
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	1 1			-0-	1	0		-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	17 9		Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JASIK				WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8026 - 13922	
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	24 1	2816 2	Y	1447	1428	0		84
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1 4	1592 9		942	960	0		66
10	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	22 1	2356 2	Y	622	656	0		32
11	3150 X	2467	-0-	-683	-0-	17 4	1036 9		629	620	0		41
12	3255 X	1936	-0-	-1319	-0-	22 1	2324 2	Y	754	752	0		43
01	3255 X	1768	-0-	-1487	-0-	16 4	684 9		707	707	0		43
						22 1	1733 2	Y					
						20 4	692 9						
						15 1	1074 2	Y					
						18 4	829 9						
						14 1	966 2	Y					
						10 4	778 9						

JASIK				WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8028 - 13622	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JASIK				WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8016 - 13283	
08	3100 N	1473	-0-	-1627	2289	8 1	957 2	Y	462	452	0		27
09	3000 N	1938	-0-	-1062	1227	508 9	1403 2	Y	465	459	0		33
10	3100 N	2827	-0-	-273	954	13 1	512 9		464	473	0		24
11	3000 N	4004	-0-	1004	1958	10 4	2279 2	Y	898	863	0		59
12	3100 N	6595	-0-	3495	5453	16 4	510 9		1579	1548	0		90
01	3100 N	5564	-0-	2464	7917	38 1	2943 2	Y	1341	1349	0		82
						35 4	988 9						
						64 1	4718 2	Y					
						76 4	1737 9						
						56 1	3993 2	Y					
						40 4	1475 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BOWMAN WEST WELL #: 141H RRCID -> 300133 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 15882															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	9920 X	2518	-0-	-7402	-0-	112	1	493	2	Y	1438	1140	0	323 1	84
						331	4	1582	9						
*09	9600 X	2190	-0-	-7410	-0-	30	1	602	2	Y	1415	1155	0	244 1	100
						1	4	1557	9						
*10	9920 X	1282	-0-	-8638	-0-	98	2	1184	9	Y	1076	1103	1		73
*11	9600 X	1106	-0-	-8494	-0-	54	2	1052	9	Y	956	921	1		108
*12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	99	2	551	9	Y	501	568	1		41
01	2511 X	827	-0-	-1684	-0-	35	2	792	9	Y	720	655	1		106
BOWMAN WEST WELL #: A302 RRCID -> 300134 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144															
08	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	Y	2107	1671	0	473 1	-0-
						64	4	2318	9						
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1928	1575	0	333 1	20
						2121	9								
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	264	1	2639	2	Y	2364	2352	0		32
						7	4	2600	9						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2593	2600	0		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2440	2397	0	39 1	29
01	14B2 EXT	6176	-0-	6176	6176	3184	2	2992	9	Y	2720	2710	0		39
BOWMAN WEST WELL #: 143H RRCID -> 300233 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932															
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-				-0-
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-				-0-
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-				-0-
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOWMAN WEST WELL #: 144H RRCID -> 300234 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035															
08	5053 X	1329	-0-	-3724	-0-	42	1	185	2	Y	889	704	0	200 1	26
						124	4	978	9						
09	4890 X	722	-0-	-4168	-0-	12	1	235	2	Y	432	353	0	75 1	30
						475	9								
10	5053 X	980	-0-	-4073	-0-	147	2	833	9	Y	757	736	1		51
11	4890 X	1356	-0-	-3534	-0-	274	2	1082	9	Y	984	924	1		111
12	14B2 EXT	2021	-0-	2021	2021	340	2	1681	9	Y	1528	1514	1		125
01	14B2 EXT	1066	-0-	1066	3087	58	2	1008	9	Y	916	906	1		135
BOWMAN WEST WELL #: 145H RRCID -> 300245 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967															
08	5053 X	4800	-0-	-253	-0-	39	1	173	2	Y	4065	3223	0	913 1	149
						116	4	4472	9						
09	4890 X	2149	-0-	-2741	-0-	24	1	479	2	Y	1495	1220	0	258 1	166
						1	4	1645	9						
10	5053 X	799	-0-	-4254	-0-	184	2	615	9	Y	559	687	1		38
11	4890 X	930	-0-	-3960	-0-	411	2	519	9	Y	472	457	1		53
12	14B2 EXT	224	-0-	224	224	97	2	127	9	Y	115	159	1		9
01	14B2 EXT	715	-0-	715	939	87	2	628	9	Y	571	496	1		84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BOWMAN WEST WELL #: 142H RRCID -> 300249 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 15956														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	5487 X	1502	-0-	-3985	-0-	16	1	71	2	Y	1243	986 0	279 1	77
09	5310 X	1639	-0-	-3671	-0-	48	4	1367	9	Y	1366	1115 0	236 1	92
10	5487 X	754	-0-	-4733	-0-	6	1	130	2	Y	643	691 1		44
11	5310 X	834	-0-	-4476	-0-	1503	9				710	674 1		80
12	14B2 EXT	720	-0-	720	720	47	2	707	9	Y	613	643 1		50
01	14B2 EXT	571	-0-	571	1291	53	2	781	9	Y	505	481 1		74
						46	2	674	9	Y				
						15	2	556	9	Y				
SCHORP 'B' WELL #: 1H RRCID -> 300289 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8339 - 14600														
08	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-			-0-
09	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-			-0-
10	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-			-0-
11	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOWMAN WEST WELL #: 146H RRCID -> 300541 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8343 - 15882														
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	47 0	10 1	90
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	43 0	10 1	92
*11	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	77	2	1067	9	Y	970	952 1		110
*12	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	206	2	1529	9	Y	1390	1387 1		113
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	59	2	859	9	Y	781	779 1		115
HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION WELL #: 102H RRCID -> 300796 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8188 - 14925														
*02	5936 X	2528	-0-	-3408	-0-	633	2	1895	9	Y	1723	1183 1		1289
*03	6572 X	2314	-0-	-4258	-0-	566	2	1748	9	Y	1589	2102 1		776
*04	6360 X	2996	-0-	-3364	-0-	833	2	2163	9	Y	1966	2355 1		387
*05	6572 X	3658	-0-	-2914	-0-	1133	2	2525	9	Y	2295	2131 1		551
*06	6360 X	3610	-0-	-2750	-0-	1347	2	2263	9	Y	2057	2008 1		600
*07	6572 X	1076	-0-	-5496	-0-	390	2	686	9	Y	624	998 1		226
*08	6572 X	688	-0-	-5884	-0-	131	2	557	9	Y	506	294 1		438
*09	6360 X	1600	-0-	-4760	-0-	181	2	1419	9	Y	1290	1568 1		160
*10	6572 X	2144	-0-	-4428	-0-	349	2	1795	9	Y	1632	1374 1		418
*11	6360 X	3570	-0-	-2790	-0-	1149	2	242	4	Y	1981	2146 1		253
						2179	9							
*12	6572 X	3846	-0-	-2726	-0-	1050	2	465	4	Y	2119	1832 1		540
						2331	9							
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			540
BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093 CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 11115 - 21412														
08	104842 X	80166	-0-	-24676	-0-	78872	1	1294	3	N	-0-			263
09	96750 X	76792	-0-	-19958	-0-	1268	1	75524	3	N	-0-			263
10	93062 X	71332	-0-	-21730	-0-	1261	1	70071	3	N	-0-			263
11	86070 X	56704	-0-	-29366	-0-	1142	1	55562	3	N	-0-			263
12	82925 X	65296	-0-	-17629	-0-	1263	1	64031	3	N	2			265
						2	9							
01	80166 X	65606	-0-	-14560	-0-	64271	1	1335	3	N	-0-			265

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BANDERA EAGLE FORD, LLC CASAMIGOS															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101093															CNTY: KARNES																																												
WELL #: 1H															RRCID -> 296358															COMPL. DATE 02/13/2024															TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																															
08		145514 X	111824	-0-	-33690	-0-			1806	1	8	9	110010	3	N			7									329																																															
09		131550 X	104911	-0-	-26639	-0-			1732	1	13	9	103166	3	N			12									341																																															
10		125891 X	100846	-0-	-25045	-0-			1839	1	2	9	99005	3	N			2									343																																															
11		116370 X	92290	-0-	-24080	-0-			1858	1	11	9	90421	3	N			10									353																																															
12		111817 X	90326	-0-	-21491	-0-			1837	1	9	9	88480	3	N			8									361																																															
01		111817 X	86944	-0-	-24873	-0-			1765	1			85179	3	N			-0-									361																																															
EVX OPERATING LLC DONNELL SWD															101131 WELL #: 1															RRCID -> 273541															COMPL. DATE 09/02/2023															TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC FOWLERTON SWD															101456 WELL #: 1															RRCID -> 286135															COMPL. DATE 01/19/2019															TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558														
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N			NO RPT									-0-																																															
VERDUN OIL EF II LLC PIERCE															102886 WELL #: 10H															RRCID -> 260653															COMPL. DATE 11/08/2010															TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378														
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-			76	1			468	2	Y			256			285	1					52																																															
09		1110 N	988	-0-	-122	-0-			282	9			585	2	Y			294			261	1					85																																															
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			80	1			918	2	Y			352			345	1					92																																															
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-			323	9			437	2	Y			276			262	1					106																																															
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-			96	1			730	2	Y			322			330	1					98																																															
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-			387	9			305	2	Y			201			221	1					78																																															
									57	1																																																																
									304	9																																																																
									69	1																																																																
									354	9																																																																
									139	1																																																																
									221	9																																																																
MUMME RANCH															WELL #: 20H															RRCID -> 262592															COMPL. DATE 10/31/2010															TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263														
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-			18	1			33	2	Y			389			365	0					25																																															
09		450 N	398	-0-	-52	-0-			6	4			428	9	Y			361			368	0					18																																															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			397	9	Y			174			186	0					6																																															
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-					1	1		2	Y			160			146	0					20																																															
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-			176	9			7	2	Y			210			209	0					21																																															
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-			5	1			1	2	Y			225			220	0					26																																															
									231	9																																																																
									1	1																																																																
									248	9																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 20H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 265873	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10475	- 19047						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63 1	45 9	377	2	Y	41	55	1			5
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	84 1	73 9	525	2	Y	66	53	1			18
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	111 1	136 9	935	2	Y	124	84	1			58
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	95 1	162 9	598	2	Y	147	175	1			30
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	121 1	140 9	710	2	Y	127	141	1			16
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	133 1	193 9	544	2	Y	175	157	1			34
PIERCE				WELL #:	21H	RRCID -> 265876	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH	9927	PERF.10465	- 19151					
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	149 1	422 9	838	2	Y	384	445	1			57
09	1620 N	1115	-0-	-505	-0-	101 1	359 9	655	2	Y	326	303	1			80
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	91 1	371 9	651	2	Y	337	315	1			102
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	113 1	435 9	795	2	Y	395	351	1			146
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	86 1	624 9	779	2	Y	567	599	1			114
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	124 1	176 9	174	2	Y	160	229	1			45
PIERCE				WELL #:	11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH	10030	PERF.10350	- 14476					
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	53 1	143 9	336	2	Y	130	167	1			20
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	50 1	220 9	328	2	Y	200	177	1			43
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	60 1	161 9	545	2	Y	146	160	1			29
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	52 1	166 9	391	2	Y	151	119	1			61
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1	156 9	380	2	Y	142	162	1			41
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	118 9	170	2	Y	107	125	1			23
PIERCE				WELL #:	12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10410	- 16789					
08	1023 X	622	-0-	-401	-0-	56 1	98 9	468	2	Y	89	109	1			17
09	750 X	714	-0-	-36	-0-	47 1	160 9	507	2	Y	145	116	1			46
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	108 1	145 9	971	2	Y	132	152	1			26
11	1110 X	791	-0-	-319	-0-	71 1	134 9	586	2	Y	122	109	1			39
12	1147 X	855	-0-	-292	-0-	69 1	140 9	646	2	Y	127	140	1			26
01	744 X	470	-0-	-274	-0-	80 1	127 9	263	2	Y	115	85	1			56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 9025 - 15227	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
08	744 X	27	-0-	-717	-0-	2 1	25 2	Y	-0-				-0-
09	720 X	336	-0-	-384	-0-	15 1	300 2	Y	6		5 0		1
						14 4	7 9						
10	62 X	51	-0-	-11	-0-	3 1	28 2	Y	18		17 0		2
						20 9							
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	14 1	118 2	Y	25		27 0		-0-
						28 9							
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	4 1	7 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	320 1	176 2	Y	-0-				-0-
						2 4							

PIERCE				WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH		9919 PERF. 10420 - 17797	
08	1271 X	702	-0-	-569	-0-	61 1	447 2	Y	176		201 1		47
						194 9							
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	100 1	612 2	Y	279		238 1		88
						307 9							
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	84 1	878 2	Y	282		280 1		90
						310 9							
11	1050 X	954	-0-	-96	-0-	82 1	646 2	Y	205		220 1		75
						226 9							
12	1085 X	966	-0-	-119	-0-	71 1	673 2	Y	202		226 1		51
						222 9							
01	1054 X	488	-0-	-566	-0-	44 1	337 2	Y	97		122 1		26
						107 9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8874 PERF. 8920 - 15356	
08	3131 X	287	-0-	-2844	-0-	23 1	261 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
09	3330 X	1224	-0-	-2106	-0-	68 1	1106 2	Y	9		8 0		1
						40 4	10 9						
10	3441 X	3399	-0-	-42	-0-	310 1	3027 2	Y	25		24 0		2
						34 4	28 9						
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	495 1	4274 2	Y	44		46 0		-0-
						44 4	48 9						
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8862 PERF. 9022 - 14741	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	38		38 0		-0-
						1 4	42 9						
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	229 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
11	3000 N	3752	-0-	752	752	372 1	3355 2	Y	-0-				-0-
						25 4							
12	3100 N	3385	-0-	285	1037	327 1	3031 2	Y	-0-				-0-
						27 4							
01	1161 N	124	-0-	-1037	-0-	55 1	68 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BOOTH-MIDDLETON B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	11H	ASSOCIATED RRCID -> 274856		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 8861 PERF. 8855 - 15480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		45	1	487	2	Y	88	90	0			2
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-		41	1	677	2	Y	83	84	0			1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-		22	4	91	9							
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		9	1	88	2	Y	37	38	0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		41	9				-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
PIERCE				WELL #:	30H	RRCID -> 274947	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH	9918 PERF. 10440 - 18326					
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		162	1	1032	2	Y	420	497	1			59
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		462	9	858	2	Y	349	299	1			109
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-		139	1	449	2	Y	345	346	1			108
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		384	9	947	2	Y	188	225	1			71
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		69	1	1246	2	Y	215	233	1			53
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		380	9	517	2	Y	130	152	1			31
							131	1									
							207	9									
							163	1									
							237	9									
							77	1									
							143	9									
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 275231	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	8841 PERF. 9035 - 16047					
08	1147 X	547	-0-	-600	-0-		34	1	375	2	Y	123	127	0			1
09	1110 X	449	-0-	-661	-0-		3	4	135	9							
10	713 X	91	-0-	-622	-0-		18	1	284	2	Y	129	129	0			1
11	840 X	275	-0-	-565	-0-		5	4	142	9							
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		6	1	59	2	Y	24	25	0			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		26	9				-0-	-0-	-0-			-0-
							28	1	210	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9		-0-	-0-	-0-			-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH	8859 PERF. 9805 - 14754					
08	4056 X	94	-0-	-3962	-0-		8	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	840 X	173	-0-	-667	-0-		2	4	120	2	Y	39	39	0			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		8	1	43	9		-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-		2	4			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	-0-	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GILBERT-LANDRUM B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 41H	ASSOCIATED RRCID -> 276726	CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	1115	-0-	-2388	-0-	48 1 3 4	334 2 730 9	Y			664	668 0		47
09	3150 X	860	-0-	-2290	-0-	3 1 840 9	17 2	Y			764	779 0		32
10	2511 X	879	-0-	-1632	-0-	14 1 1 4	83 2 781 9	Y			710	711 0		31
11	1710 X	1006	-0-	-704	-0-	26 1 1 4	139 2 840 9	Y			764	738 0		57
12	1147 X	785	-0-	-362	-0-	9 1 1 4	52 2 723 9	Y			657	687 0		27
01	1116 X	989	-0-	-127	-0-	5 1 958 9	26 2	Y			871	855 0		43
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #: 40H	RRCID -> 277086	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130				
08	1953 X	1120	-0-	-833	-0-	42 1 3 4	287 2 788 9	Y			716	738 0		44
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	283 1 16 4	1769 2 935 9	Y			850	859 0		35
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	268 1 16 4	1613 2 847 9	Y			770	769 0		36
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	276 1 15 4	1462 2 868 9	Y			789	770 0		55
12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	240 1 15 4	1473 2 674 9	Y			613	630 0		38
01	3100 X	1988	-0-	-1112	-0-	194 1 14 4	1081 2 699 9	Y			635	629 0		44
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 97H	RRCID -> 296791	COMPL. DATE 03/20/2021				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657				
08	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	1466 1 623 4	1098 2 303 9	N			275	276 0		13
09	3540 X	2863	-0-	-677	-0-	1871 1 367 4	234 2 391 9	N			355	340 0		28
10	3472 X	3012	-0-	-460	-0-	1695 1 634 4	195 2 488 9	N			444	453 0		19
11	3810 X	3134	-0-	-676	-0-	1896 1 640 4	181 2 417 9	N			379	378 0		20
12	3937 X	3202	-0-	-735	-0-	2063 1 369 4	250 2 520 9	N			473	458 0		35
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	2408 1 490 4	639 2 469 9	N			426	428 0		33
MALTSBERGER UNIT A-3				WELL #: 91H	RRCID -> 296792	COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110				
08	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1890 1 822 4	5667 2 1374 9	N			1249	1178 0		111
09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	2110 1 415 4	3118 2 1312 9	N			1193	1264 0		40
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	2220 1 728 4	2954 2 1198 9	N			1089	1101 0		28
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	2223 1 757 4	2943 2 1123 9	N			1021	1007 0		42
12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	2207 1 404 4	2836 2 1029 9	N			935	931 0		46
01	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	2591 1 499 4	9090 2 1059 9	N			963	969 0		40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT B														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	2792	-0-	-1672	-0-	382 1	1953 2	15 4	442 9	N	402	414 0		7
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	639 1	3539 2	39 4	508 9	N	462	451 0		18
10	4619 X	3060	-0-	-1559	-0-	415 1	2124 2	5 4	516 9	N	469	467 0		20
11	4470 X	3199	-0-	-1271	-0-	491 1	2262 2	15 4	431 9	N	392	395 0		17
12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	536 1	3446 2	46 4	575 9	N	523	505 0		35
01	4619 X	2899	-0-	-1720	-0-	473 1	1954 2	22 4	450 9	N	409	423 0		21
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411														
08	9920 X	5747	-0-	-4173	-0-	847 1	4334 2	29 4	537 9	N	488	506 0		3
09	7920 X	3787	-0-	-4133	-0-	501 1	2712 2	33 4	541 9	N	492	466 0		29
10	8184 X	8171	-0-	-13	-0-	1168 1	5907 2	15 4	1081 9	N	983	976 0		36
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1250 1	5765 2	39 4	965 9	N	877	879 0		34
12	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	960 1	6262 2	83 4	911 9	N	828	796 0		66
01	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1305 1	5784 2	49 4	926 9	N	842	854 0		54
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450														
08	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1357 1	6931 2	51 4	1689 9	N	1535	1529 0		51
09	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	1308 1	7022 2	82 4	1500 9	N	1364	1358 0		57
10	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	1512 1	7637 2	19 4	1712 9	N	1556	1535 0		78
11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	1359 1	6273 2	36 4	1966 9	N	1787	1783 0		82
12	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	979 1	6302 2	85 4	1597 9	N	1452	1395 0		139
01	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	1205 1	5369 2	45 4	1921 9	N	1746	1779 0		106
MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532														
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	1485 1	4897 2	668 4	246 9	N	224	232 0		11
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1138 1	1687 2	226 4	510 9	N	464	456 0		19
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	1187 1	1597 2	342 4	671 9	N	610	604 0		25
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1072 1	1428 2	348 4	602 9	N	547	550 0		22
12	6324 X	3226	-0-	-3098	-0-	1071 1	1380 2	205 4	570 9	N	518	514 0		26
01	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	1405 1	4786 2	262 4	615 9	N	559	561 0		24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A-2																				
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	-0-		1618 1	4871 2	754 4	878 9	N	798	800 0				32		
09	6870 X	5983	-0-	-887	-0-	-0-		1903 1	2788 2	415 4	877 9	N	797	801 0				28		
10	7099 X	6176	-0-	-923	-0-	-0-		1902 1	2457 2	861 4	956 9	N	869	878 0				19		
11	6870 X	5361	-0-	-1509	-0-	-0-		1714 1	2289 2	552 4	806 9	N	733	724 0				28		
12	8122 X	5045	-0-	-3077	-0-	-0-		1750 1	2265 2	320 4	710 9	N	645	657 0				16		
01	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	-0-		2002 1	6857 2	398 4	675 9	N	614	606 0				24		
HIXON KINSEL C UNIT															WELL #:	16H	RRCID -> 296806	COMPL. DATE 05/05/2016	TOTAL DEPTH 10032	PERF.10264 - 15408
*08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-						N	192	199 1				67		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	155	156 1				66		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	280	219 1				127		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	221	262 1				86		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	185	184 1				87		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	175	186 1				76		
HIXON-LARSON 'A' UNIT															WELL #:	2H	RRCID -> 296807	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 9891 - 16119
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-		263 1	1385 2	10 4	312 9	N	284	283 0				6		
09	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	-0-		132 1	702 2	9 4	197 9	N	179	175 0				10		
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-		141 1	732 2	2 4	222 9	N	202	204 0				8		
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-		124 1	577 2	4 4	184 9	N	167	168 0				7		
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-		153 1	1026 2	12 4	215 9	N	195	192 0				10		
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		158 1	678 2	7 4	175 9	N	159	159 0				10		
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT															WELL #:	2H	RRCID -> 296808	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH 9881	PERF.10111 - 17017
08	58936 X	58936	-0-	-0-	-0-	-0-		5555 1	37355 2	1874 4	14152 9	N	12865	13057 0				562		
09	40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	-0-		4477 1	26663 2	457 4	9048 9	N	8225	8309 0				478		
10	39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	-0-		4732 1	26630 2	363 4	7952 9	N	7229	7236 0				471		
11	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	-0-		4316 1	20613 2	876 4	6350 9	N	5773	5918 0				326		
12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	-0-		4153 1	18540 2	1248 4	5886 9	N	5351	5374 0				303		
01	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	-0-		4052 1	15797 2	1548 4	5127 9	N	4661	4671 0				293		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886												
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 296809		COMPL. DATE 12/01/2017				TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	1536	-0-	-2308	-0-	138	1 28 4	950	2 420 9	N	382	385	0			19
09	1800 X	1212	-0-	-588	-0-	130	1 11 4	748	2 323 9	N	294	297	0			16
10	1860 X	1081	-0-	-779	-0-	120	1 8 4	677	2 276 9	N	251	251	0			16
11	1830 X	590	-0-	-1240	-0-	73	1 17 4	343	2 157 9	N	143	147	0			12
12	1891 X	785	-0-	-1106	-0-	95	1 27 4	429	2 234 9	N	213	212	0			13
01	1550 X	727	-0-	-823	-0-	96	1 36 4	377	2 218 9	N	198	198	0			13
MARK BROWN ALLOCATION A				WELL #: 3H		RRCID -> 296816		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051				
08	7099 X	5752	-0-	-1347	-0-	1287	1 352 4	2573	2 1540 9	N	1400	1458	0			72
09	6450 X	5790	-0-	-660	-0-	1318	1 228 4	2597	2 1647 9	N	1497	1456	0			113
10	6665 X	5663	-0-	-1002	-0-	1230	1 73 4	2781	2 1579 9	N	1435	1449	0			99
11	6450 X	5623	-0-	-827	-0-	1353	1 49 4	2590	2 1631 9	N	1483	1424	0			158
12	6076 X	5492	-0-	-584	-0-	1730	1 62 4	2038	2 1662 9	N	1511	1486	0			183
01	5983 X	4276	-0-	-1707	-0-	1464	1 168 4	1412	2 1232 9	N	1120	1167	0			136
VESTER UNIT				WELL #: 106H		RRCID -> 296819		COMPL. DATE 05/13/2019				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117				
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	680	1 473 9	3182	2	N	430	304	1			244
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	622	1 443 9	3349	2	N	403	512	1			135
10	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	1898	1 459 9	11148	2	N	417	416	1			136
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	547	1 537 9	2499	2	N	488	457	1			167
12	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	1869	1 579 9	7907	2	N	526	514	1			179
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1080	1 578 9	3293	2	N	525	523	1			181
VESTER UNIT				WELL #: 108H		RRCID -> 296820		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055				
*08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	769	1 462 9	3558	2	N	420	298	1			238
*09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	593	1 473 9	3168	2	N	430	527	1			141
*10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	72	1 448 9	425	2	N	407	418	1			130
*11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	568	1 504 9	2676	2	N	458	438	1			150
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	428	438	1			140
*01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	475	1 475 9	2919	2	N	432	422	1			150

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 109H	ASSOCIATED RRCID -> 296821	CAPACITY				CNTY: KARNES							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		532 1	2453 2	306 9		N	278	208 1				158
09	3330 X	3118	-0-	-212	-0-		433 1	2340 2	345 9		N	314	368 1				104
10	3441 X	1865	-0-	-1576	-0-		223 1	1300 2	342 9		N	311	331 1				84
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-		826 1	4502 2	317 9		N	288	278 1				94
12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-		1222 1	5384 2	355 9		N	323	315 1				102
01	3286 X	3202	-0-	-84	-0-		647 1	2200 2	355 9		N	323	309 1				116
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C					WELL #: 103H	RRCID -> 296937	COMPL. DATE 10/07/2021				TOTAL DEPTH	9602	PERF. 9973	- 20834			
08	2170 X	955	-0-	-1215	-0-		8 1	209 2	738 9		N	671	673 1				3
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-		32 1	842 2	816 9		N	742	743 1				2
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-		39 1	949 2	12 4		N	758	760 1				-0-
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-		42 1	945 2	7 4		N	742	741 1				1
12	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-		39 1	922 2	5 4		N	772	764 1				9
01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-		44 1	929 2	5 4		N	733	730 1				12
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D					WELL #: 104H	RRCID -> 296938	COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH	9278	PERF. 10157	- 21006			
08	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-		224 1	5673 2	1202 9		N	1093	1097 1				5
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-		174 1	4531 2	1184 9		N	1076	1077 1				4
10	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-		194 1	4770 2	61 4		N	1185	1189 1				-0-
11	7020 X	6039	-0-	-981	-0-		193 1	4367 2	35 4		N	1313	1310 1				3
12	7254 X	6680	-0-	-574	-0-		203 1	4841 2	31 4		N	1459	1447 1				15
01	7099 X	6776	-0-	-323	-0-		233 1	4916 2	28 4		N	1454	1447 1				22
HIXON KINSEL B UNIT					WELL #: 7H	RRCID -> 296947	COMPL. DATE 04/25/2016				TOTAL DEPTH	10053	PERF. 10375	- 15678			
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		161 1	1085 2	55 4		N	262	257 0				16
09	2370 N	1723	-0-	-647	-0-		205 1	1182 2	20 4		N	287	283 0				20
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		189 1	1059 2	15 4		N	308	306 0				22
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		153 1	742 2	14 4		N	223	233 0				12
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		212 1	943 2	65 4		N	338	331 0				19
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		213 1	828 2	82 4		N	295	294 0				20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 102886														
WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	3488	-0-	-914	-0-	160 20	1 4	2956 352	2 9	N	320	317 0		15
09	4050 X	3227	-0-	-823	-0-	146 13	1 4	2845 223	2 9	N	203	212 0		6
10	4185 X	3411	-0-	-774	-0-	153 18	1 4	2924 316	2 9	N	287	283 0		10
11	3570 X	3066	-0-	-504	-0-	146 52	1 4	2646 222	2 9	N	202	205 0		7
12	3689 X	2997	-0-	-692	-0-	148 28	1 4	2351 470	2 9	N	427	428 0		6
01	3503 X	2812	-0-	-691	-0-	152 29	1 4	2434 197	2 9	N	179	177 0		8
MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575														
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	77 10	1 4	1431 421	2 9	N	383	399 0		22
09	2190 N	1892	-0-	-298	-0-	71 6	1 4	1377 438	2 9	N	398	403 0		17
10	3100 N	4286	-0-	1186	1186	196 25	1 4	3750 315	2 9	N	286	294 0		9
11	3000 N	3494	-0-	494	1680	165 57	1 4	3005 267	2 9	N	243	243 0		9
12	3100 N	3420	-0-	320	2000	179 32	1 4	2846 363	2 9	N	330	336 0		3
01	3100 N	3401	-0-	301	2301	184 37	1 4	2931 249	2 9	N	226	215 0		14
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397														
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	501 19	1 4	2577 656	2 9	N	596	595 0		13
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	476 31	1 4	2534 492	2 9	N	447	435 0		25
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	593 8	1 4	2996 640	2 9	N	582	585 0		22
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	601 16	1 4	2774 678	2 9	N	616	609 0		29
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	489 42	1 4	3167 711	2 9	N	646	625 0		50
01	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	702 26	1 4	3153 620	2 9	N	564	585 0		29
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548														
08	6634 X	5716	-0-	-918	-0-	714 27	1 4	3648 1327	2 9	N	1206	1201 0		40
09	6420 X	5471	-0-	-949	-0-	679 42	1 4	3654 1096	2 9	N	996	995 0		41
10	6076 X	5966	-0-	-110	-0-	812 10	1 4	4111 1033	2 9	N	939	949 0		31
11	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	1201 27	1 4	5510 921	2 9	N	837	827 0		41
12	6138 X	5844	-0-	-294	-0-	643 54	1 4	4164 983	2 9	N	894	874 0		61
01	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	930 29	1 4	4006 895	2 9	N	814	818 0		57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886		WELL #: 200H		RRCID -> 296965		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 9842 - 24955	
MALTSBERGER UNIT E																										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	-0-		1131	1		42	4	5725	2	N	1316	1295	0			42					
09	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	-0-		1088	1		65	4	5875	2	N	1215	1207	0			50					
10	8556 X	8170	-0-	-386	-0-	-0-		1092	1		15	4	5527	2	N	1396	1397	0			49					
11	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	-0-		1311	1		35	4	6107	2	N	1096	1137	0			8					
12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	-0-		976	1		79	4	6303	2	N	1096	1016	0			88					
01	8649 X	7355	-0-	-1294	-0-	-0-		1107	1		42	4	4902	2	N	1185	1202	0			71					
MALTSBERGER						WELL #:	66H	RRCID ->	296989	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	9759	PERF.	10202 - 14597											
08	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	-0-		124	1		16	4	2299	2	N	378	365	0			16					
09	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	-0-		114	1		10	4	2212	2	N	370	369	0			17					
10	3441 X	853	-0-	-2588	-0-	-0-		17	1		4	4	407	9		455	456	0			16					
11	2850 X	546	-0-	-2304	-0-	-0-		5	1		3	4	331	2	N	407	407	0			16					
12	2852 X	456	-0-	-2396	-0-	-0-		6	2		2	1	90	2	N	409	408	0			17					
01	1612 X	489	-0-	-1123	-0-	-0-		2	1		458	9	448	9		416	409	0			24					
LEHMAN BF ALLOCATION						WELL #:	44H	RRCID ->	296990	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8664 - 15595											
08	2263 X	1427	-0-	-836	-0-	-0-		357	1		28	4	681	2	N	328	393	0			73					
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-		617	1		48	4	1368	2	N	823	724	0			172					
10	2511 X	1373	-0-	-1138	-0-	-0-		318	1		25	4	905	9		345	469	0			48					
11	2160 X	1534	-0-	-626	-0-	-0-		330	1		35	4	650	2	N	451	429	0			70					
12	2232 X	1694	-0-	-538	-0-	-0-		430	1		28	4	673	2	N	395	379	0			86					
01	3038 X	898	-0-	-2140	-0-	-0-		147	1		11	4	496	9		409	306	0			189					
LEHMAN A UNIT						WELL #:	16H	RRCID ->	296991	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8686 - 15305											
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1		13	4	183	2	N	449	485	0			104					
09	1680 N	957	-0-	-723	-0-	-0-		144	1		10	4	494	9		445	443	0			106					
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1		19	4	313	2	N	407	433	0			80					
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1		16	4	490	9		435	400	0			115					
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1		22	4	312	2	N	386	387	0			114					
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-		560	1		76	4	599	2	N	495	453	0			156					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 10349 - 18712														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	1311 1	8877 2	N	1774	1766	0			96
						408 4	1951 9							
09	12000 X	11121	-0-	-879	-0-	1342 1	7734 2	N	1746	1738	0			104
						124 4	1921 9							
10	12400 X	10969	-0-	-1431	-0-	1357 1	7634 2	N	1706	1687	0			123
						101 4	1877 9							
11	12000 X	10259	-0-	-1741	-0-	1415 1	6730 2	N	1668	1695	0			96
						279 4	1835 9							
12	12555 X	9816	-0-	-2739	-0-	1392 1	6209 2	N	1629	1625	0			100
						423 4	1792 9							
01	12555 X	9632	-0-	-2923	-0-	1486 1	5793 2	N	1625	1618	0			107
						565 4	1788 9							
LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567														
08	1271 X	1236	-0-	-35	-0-	252 1	472 2	N	444	475	0			105
						24 4	488 9							
09	2400 X	1269	-0-	-1131	-0-	242 1	528 2	N	438	446	0			97
						17 4	482 9							
10	2480 X	1242	-0-	-1238	-0-	262 1	544 2	N	377	407	0			67
						21 4	415 9							
11	1620 X	1606	-0-	-14	-0-	358 1	710 2	N	458	400	0			125
						34 4	504 9							
12	1674 X	1530	-0-	-144	-0-	377 1	682 2	N	410	426	0			109
						20 4	451 9							
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	245 1	517 2	N	505	442	0			172
						26 4	556 9							
LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735														
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	169 1	331 2	N	396	446	0			87
						11 4	436 9							
09	1290 N	921	-0-	-369	-0-	137 1	299 2	N	432	418	0			101
						10 4	475 9							
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	128 1	265 2	N	393	422	0			72
						11 4	432 9							
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	217 1	417 2	N	424	377	0			119
						22 4	466 9							
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	205 1	345 2	N	392	395	0			116
						19 4	431 9							
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	172 1	321 2	N	451	427	0			140
						28 4	496 9							
LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664														
08	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1611 1	3011 2	N	893	986	0			208
						152 4	982 9							
09	5880 X	3750	-0-	-2130	-0-	837 1	1826 2	N	928	916	0			220
						66 4	1021 9							
10	6076 X	6001	-0-	-75	-0-	1605 1	3296 2	N	882	924	0			178
						130 4	970 9							
11	5880 X	5270	-0-	-610	-0-	1417 1	2814 2	N	820	792	0			206
						137 4	902 9							
12	5766 X	3708	-0-	-2058	-0-	1126 1	1926 2	N	510	570	0			146
						95 4	561 9							
01	5766 X	3856	-0-	-1910	-0-	1061 1	1964 2	N	617	571	0			192
						152 4	679 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
MALTSBERGER UNIT B				WELL #: 100H		RRCID -> 297002		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH		9737 PERF. 9928 - 20326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4681 X	2876	-0-	-1805	-0-	387 1	1928 2	N	495	491 0			19
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	16 4	545 9	N	774	755 0			38
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	631 1	3362 2	N	792	794 0			36
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	43 4	851 9	N	837	836 0			37
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	847 1	4258 2	N	716	680 0			73
01	5053 X	4723	-0-	-330	-0-	10 4	871 9	N	740	765 0			48
						709 1	3275 2						
						21 4	921 9						
						471 1	3046 2						
						34 4	788 9						
						714 1	3169 2						
						26 4	814 9						

MESSINES C				WELL #: 3H		RRCID -> 297005		COMPL. DATE 03/04/2024		TOTAL DEPTH		9585 PERF. 9749 - 23651	
08	67363 X	61885	-0-	-5478	-0-	2511 1	53121 2	N	5683	5706 1			22
09	68250 X	50517	-0-	-17733	-0-	2 4	6251 9	N	5202	5207 1			17
10	70370 X	48460	-0-	-21910	-0-	2107 1	42688 2	N	4913	4930 1			-0-
11	68100 X	45728	-0-	-22372	-0-	5722 9			5011	5001 1			10
12	65007 X	42815	-0-	-22192	-0-	2087 1	40472 2	N	5064	5021 1			53
01	61876 X	41704	-0-	-20172	-0-	497 4	5404 9	N	5239	5209 1			83
						2096 1	37831 2						
						289 4	5512 9						
						1854 1	35209 2						
						182 4	5570 9						
						1954 1	33772 2						
						215 4	5763 9						

MARK BROWN ALLOCATION B				WELL #: 4H		RRCID -> 297017		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH		11788 PERF. 10175 - 20926	
08	8432 X	7215	-0-	-1217	-0-	1731 1	3461 2	N	1419	1467 0			78
09	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	462 4	1561 9	N	1442	1399 0			121
10	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1705 1	3364 2	N	1428	1427 0			122
11	7620 X	6616	-0-	-1004	-0-	296 4	1586 9	N	1202	1223 0			101
12	7874 X	6632	-0-	-1242	-0-	1864 1	4106 2	N	1307	1245 0			163
01	7223 X	6503	-0-	-720	-0-	108 4	1571 9	N	1182	1190 0			155
						1785 1	3444 2						
						65 4	1322 9						
						2338 1	2773 2						
						83 4	1438 9						
						2565 1	2343 2						
						295 4	1300 9						

COTULLA MH SWD				WELL #: 1		RRCID -> 297058		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH		11288 PERF. 9803 - 10560	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																													
DE LA GARZA															WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE																				
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4106	2	338	9	1	4	N	307	291	0							32																				
09	4950 X	1915	-0-	-0-	-3035	-0-	-0-	1763	2	151	9	1	4	N	137	169	0							-0-																				
10	5115 X	-0-	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-							N	-0-			-0-						-0-																				
11	4860 X	-0-	-0-	-0-	-4860	-0-	-0-							N	-0-			-0-						-0-																				
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			1	4	N	4303	3965	0							338																				
								4733	9																																			
01	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			5498	2	N	13976	13981	0							333																				
								12	4			15374	9																															
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026																																												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-							-0-																			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-							-0-																			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-							-0-																			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-							-0-																			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-							-0-																			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-							-0-																			
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971																																												
08	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	1	327	4	7685	2	N	1298	1290	0								69																			
								1214	1	112	4	7002	2	N	1278	1270	0								77																			
09	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	1	93	4	1406	9																															
10	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	1	1351	1	6860	2	N	1191	1178	0								90																			
								93	4	267	4	1310	9																															
11	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	1	1307	1	6421	2	N	1264	1281	0								73																			
								267	4	384	4	1390	9																															
12	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	1	1437	1	5837	2	N	1233	1236	0								70																			
								384	4	522	4	1356	9																															
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	1			5613	2	N	1097	1101	0								66																			
								522	4			1207	9																															
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543																																												
08	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	1	391	4	8703	2	N	1423	1413	0								81																			
								1346	1	123	4	1565	9																															
09	10950 X	10838	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	1346	1	105	4	7754	2	N	1468	1459	0								90																			
								123	4	1501	1	1615	9																															
10	11315 X	10691	-0-	-0-	-624	-0-	-0-	1357	1	295	4	7613	2	N	1469	1455	0								104																			
								105	4	1517	1	1616	9																															
11	10950 X	10576	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	1501	1	459	4	7138	2	N	1493	1512	0								85																			
								295	4	1517	1	1642	9																															
12	11935 X	10317	-0-	-0-	-1618	-0-	-0-	1517	1	619	4	6769	2	N	1429	1425	0								89																			
								459	4	1633	1	1572	9																															
01	11935 X	10130	-0-	-0-	-1805	-0-	-0-	1633	1			6367	2	N	1374	1366	0								97																			
								619	4			1511	9																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	37 1	684 2	5 4	432 9	N	393	398 0		40
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	34 1	658 2	3 4	394 9	N	358	379 0		19
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	98 1	1881 2	12 4	416 9	N	378	388 0		9
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	86 1	1562 2	22 4	262 9	N	238	239 0		8
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	102 1	1651 2	13 4	446 9	N	405	393 0		20
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	87 1	1393 2	17 4	402 9	N	365	374 0		11

HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377														
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	687 1	601 2	25 4	538 9	N	489	484 0		121
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	701 1	563 2	50 4	492 9	N	447	438 0		130
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	677 1	654 2	42 4	501 9	N	455	466 0		119
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	715 1	638 2	87 4	487 9	N	443	422 0		140
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	848 1	509 2	178 4	465 9	N	423	446 0		117
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	684 1	625 2	55 4	437 9	N	397	361 0		153

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567														
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	71 1	1314 2	9 4	51 9	N	46	50 0		1
09	1920 N	1456	-0-	-464	-0-	65 1	1264 2	6 4	121 9	N	110	99 0		12
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	29 1	543 2	4 4	381 9	N	346	350 0		8
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	6 4	308 9	N	280	279 0		9
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	4 4	372 9	N	338	329 0		18
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	29 1	458 2	6 4	435 9	N	395	406 0		7

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432														
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	704 1	4773 2	209 4	897 9	N	815	811 0		43
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	733 1	4224 2	68 4	871 9	N	792	787 0		48
10	5952 X	5948	-0-	-4	-0-	756 1	4250 2	55 4	887 9	N	806	796 0		58
11	5880 X	5747	-0-	-133	-0-	820 1	3900 2	161 4	866 9	N	787	799 0		46
12	6572 X	5745	-0-	-827	-0-	843 1	3763 2	255 4	884 9	N	804	802 0		48
01	6572 X	5617	-0-	-955	-0-	908 1	3540 2	347 4	822 9	N	747	736 0		59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B 4B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 254H	ASSOCIATED RRCID -> 297097	CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2024				TOTAL	DEPTH	9813	PERF.10075 - 18501					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	19592 X	11422	-0-	-8170	-0-			770 32	1 4	7494 3126	2 9	N	2842	2839	0			174
*09	17400 X	12279	-0-	-5121	-0-			802 82	1 4	8693 2702	2 9	N	2456	2614	0			16
*10	15128 X	12808	-0-	-2320	-0-			718 38	1 4	9426 2626	2 9	N	2387	2350	0			53
*11	14160 X	10349	-0-	-3811	-0-			633 72	1 4	7383 2261	2 9	N	2055	2053	0			55
*12	12059 X	10459	-0-	-1600	-0-			645 20	1 4	7594 2200	2 9	N	2000	1988	0			67
01	12679 X	9895	-0-	-2784	-0-			546 22	1 4	7117 2210	2 9	N	2009	2004	0			72
ALTITO B 4A UNIT				WELL #: 255H	RRCID -> 297127	COMPL. DATE 03/09/2024				TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10020 - 17526					
08	11532 X	6698	-0-	-4834	-0-			431 18	1 4	4218 2031	2 9	N	1846	1854	0			105
09	9300 X	7249	-0-	-2051	-0-			451 44	1 4	4903 1851	2 9	N	1683	1721	0			67
10	9300 X	7329	-0-	-1971	-0-			394 22	1 4	5185 1728	2 9	N	1571	1606	0			32
11	8010 X	5823	-0-	-2187	-0-			345 40	1 4	4040 1398	2 9	N	1271	1272	0			31
12	7347 X	5663	-0-	-1684	-0-			330 10	1 4	3871 1452	2 9	N	1320	1312	0			39
01	7502 X	4580	-0-	-2922	-0-			242 9	1 4	3168 1161	2 9	N	1055	1068	0			26
MESSINES B				WELL #: 2H	RRCID -> 297164	COMPL. DATE 03/03/2024				TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9734 - 23676					
08	55238 X	55238	-0-	-0-	-0-			2305 1	1 4	48774 4158	2 9	N	3780	3797	1			14
09	44609 X	44609	-0-	-0-	-0-			1919 3815	1 9	38875	2	N	3468	3471	1			11
10	43000 X	43000	-0-	-0-	-0-			1916 453	1 4	37175 3456	2 9	N	3142	3153	1			-0-
11	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-			1885 261	1 4	34008 2870	2 9	N	2609	2609	1			-0-
12	35941 X	35941	-0-	-0-	-0-			1667 164	1 4	31639 2471	2 9	N	2246	2235	1			11
01	33910 X	33910	-0-	-0-	-0-			1723 79	1 4	30027 2081	2 9	N	1892	1873	1			30
TILLY				WELL #: 1H	RRCID -> 297191	COMPL. DATE 07/08/2019				TOTAL	DEPTH	8756	PERF. 8814 - 18547					
08	4278 X	3003	-0-	-1275	-0-			896 83	1 4	1680 344	2 9	N	313	337	0			66
09	4140 X	3071	-0-	-1069	-0-			838 58	1 4	1824 351	2 9	N	319	311	0			74
10	3999 X	2657	-0-	-1342	-0-			741 64	1 4	1518 334	2 9	N	304	327	0			51
11	3360 X	2847	-0-	-513	-0-			864 97	1 4	1596 290	2 9	N	264	244	0			71
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-							N	248	246	0			73
01	3162 X	2124	-0-	-1038	-0-			612 96	1 4	1106 310	2 9	N	282	269	0			86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC TILLY															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:		2H	RRCID -> 297192	COMPL. DATE 07/07/2019	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8792 - 18487	CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08		3999 X	3573	-0-	-426	-0-	1108	1	2067	2	9	Y	265	303	0				60					
09		3630 X	3574	-0-	-56	-0-	106	4	292	9			304	291	0				73					
10		3596 X	2576	-0-	-1020	-0-	998	1	2174	2	9	Y	288	311	0				50					
11		3780 X	2077	-0-	-1703	-0-	68	4	334	9			242	225	0				67					
12		3906 X	1867	-0-	-2039	-0-	734	1	1465	2	9	Y	239	233	0				73					
01		3689 X	2059	-0-	-1630	-0-	60	4	317	9			255	266	0				62					
							546	1	1227	2	9	Y												
							38	4	266	9														
							570	1	929	2	9	Y												
							105	4	263	9														
							600	1	1104	2	9	Y												
							74	4	281	9														
MACDIARMID ALLOCATION A															WELL #:	1H	RRCID -> 297211	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH	9743	PERF. 9729 - 20337			
08		3658 X	2133	-0-	-1525	-0-	442	1	962	2	9	N	620	760	0				62					
09		3150 X	2260	-0-	-890	-0-	47	4	682	9			750	650	0				162					
10		2914 X	1944	-0-	-970	-0-	408	1	1004	2	9	N	724	731	0				155					
11		2820 X	1987	-0-	-833	-0-	23	4	825	9			709	639	0				225					
12		2604 X	1977	-0-	-627	-0-	378	1	710	2	9	N	697	729	0				193					
01		2325 X	2057	-0-	-268	-0-	60	4	796	9			530	537	0				186					
							326	1	849	2	9	N												
							32	4	780	9														
							363	1	734	2	9	N												
							113	4	767	9														
							383	1	933	2	9	N												
							158	4	583	9														
MACDIARMID ALLOCATION B															WELL #:	2H	RRCID -> 297212	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9734 - 20342			
08		2046 X	1596	-0-	-450	-0-	265	1	599	2	9	N	641	675	0				121					
09		1980 X	1930	-0-	-50	-0-	27	4	705	9			806	757	0				170					
10		2015 X	1487	-0-	-528	-0-	300	1	724	2	9	N	644	660	0				154					
11		1920 X	1504	-0-	-416	-0-	19	4	887	9			573	539	0				188					
12		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	261	1	476	2	9	N	966	861	0				293					
01		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	42	4	708	9			1088	1027	0				354					
							234	1	618	2	9	N												
							22	4	630	9														
							334	1	714	2	9	N												
							85	4	1063	9														
							559	1	1389	2	9	N												
							201	4	1197	9														
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT															WELL #:	2H	RRCID -> 297221	COMPL. DATE 08/20/2018	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 10244 - 17700			
08		9331 X	6839	-0-	-2492	-0-	320	1	5259	2	9	N	1073	1065	0				23					
09		9030 X	6092	-0-	-2938	-0-	80	4	1180	9			956	960	0				19					
10		7223 X	6838	-0-	-385	-0-	291	1	4581	2	9	N	1213	1193	0				39					
11		6630 X	5815	-0-	-815	-0-	168	4	1052	9			960	992	0				7					
12		6851 X	4250	-0-	-2601	-0-	370	1	5128	2	9	N	586	557	0				36					
01		6851 X	5750	-0-	-1101	-0-	6	4	1334	9			1228	1217	0				47					
							341	1	4407	2	9	N												
							11	4	1056	9														
							230	1	3314	2	9	N												
							61	4	645	9														
							270	1	4123	2	9	N												
							6	4	1351	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD A UNIT															//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
																														RRCID -> 297222															COMPL. DATE 04/07/2015															TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
08	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	911 36	1 4	4842 160	2 9	N	145	139 0						11																																																																						
09	4110 X	3055	-0-	-1055	-0-	-0-	444 28	1 4	2393 190	2 9	N	173	176 0						8																																																																						
10	4247 X	2436	-0-	-1811	-0-	-0-	357 3	1 4	1773 303	2 9	N	275	273 0						10																																																																						
11	4110 X	1732	-0-	-2378	-0-	-0-	240 5	1 4	1102 385	2 9	N	350	347 0						13																																																																						
12	4247 X	2147	-0-	-2100	-0-	-0-	242 21	1 4	1561 323	2 9	N	294	282 0						25																																																																						
01	4247 X	2793	-0-	-1454	-0-	-0-	454 17	1 4	2058 264	2 9	N	240	256 0						9																																																																						
HUBBARD A UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 297224															COMPL. DATE 04/10/2015															TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238														
08	3596 X	457	-0-	-3139	-0-	-0-	58 3	1 4	302 94	2 9	N	85	85 0						4																																																																						
09	3990 X	1256	-0-	-2734	-0-	-0-	159 9	1 4	884 204	2 9	N	185	179 0						10																																																																						
10	4123 X	2655	-0-	-1468	-0-	-0-	431 5	1 4	2075 144	2 9	N	131	137 0						4																																																																						
11	3990 X	707	-0-	-3283	-0-	-0-	73 2	1 4	349 283	2 9	N	257	252 0						9																																																																						
12	3906 X	540	-0-	-3366	-0-	-0-	32 2	1 4	208 298	2 9	N	271	258 0						22																																																																						
01	1302 X	644	-0-	-658	-0-	-0-	53 2	1 4	236 353	2 9	N	321	326 0						17																																																																						
HUBBARD B UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 297225															COMPL. DATE 04/13/2015															TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272														
08	1488 X	931	-0-	-557	-0-	-0-	131 5	1 4	648 147	2 9	N	134	132 0						7																																																																						
09	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	233 11	1 4	1239 299	2 9	N	272	274 0						5																																																																						
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	252 1	1 4	1226 132	2 9	N	120	119 0						6																																																																						
11	810 X	598	-0-	-212	-0-	-0-	56 1	1 4	260 281	2 9	N	255	246 0						15																																																																						
12	930 X	420	-0-	-510	-0-	-0-	19 2	1 4	115 284	2 9	N	258	253 0						20																																																																						
01	1829 X	443	-0-	-1386	-0-	-0-	46 2	1 4	205 190	2 9	N	173	193 0						-0-																																																																						
VESTER UNIT															WELL #:															107H															RRCID -> 297229															COMPL. DATE 05/08/2019															TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072														
08	5766 X	3943	-0-	-1823	-0-	-0-	624 394	1 9	2925 3273	2 2	N	358	249 1						209																																																																						
09	5580 X	4304	-0-	-1276	-0-	-0-	614 417	1 9	3273 423	2 2	N	379	462 1						126																																																																						
10	5208 X	921	-0-	-4287	-0-	-0-	72 426	1 9	423 2590	2 2	N	387	381 1						132																																																																						
11	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	-0-	552 449	1 9	2590 457	2 2	N	408	397 1						143																																																																						
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-	362 492	1 9	2274 447	2 2	N	457	451 1						149																																																																						
01	4433 X	3128	-0-	-1305	-0-	-0-						447	445 1						151																																																																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'B' UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 1H															ASSOCIATED RRCID -> 297230															CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2012															CNTY: KARNES 9252 PERF.10057 - 15939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51 2	1 4	263	2	N	-0-					-0-																																																										
09	3000 N	3490	-0-	490	490	519 31	1 4	2888 52	2 9	N	47	44	0			3																																																										
10	1215 N	725	-0-	-490	-0-	111 1	1 4	534 79	2 9	N	72	73	0			2																																																										
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	72 2	1 4	332 75	2 9	N	68	64	0			6																																																										
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	105 11	1 4	576 84	2 9	N	76	75	0			7																																																										
01	2046 X	1052	-0-	-994	-0-	201 13	1 4	768 70	2 9	N	64	67	0			4																																																										
RITCHIE FARMS R UNIT															WELL #:	99H	RRCID -> 297233															COMPL. DATE 07/20/2018															TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835																											
08	10819 X	9230	-0-	-1589	-0-	2252 240	1 4	4567 2171	2 9	N	1974	1930	0			149																																																										
09	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	3089 112	1 4	7983 2356	2 9	N	2142	2193	0			98																																																										
10	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	3333 326	1 4	8980 2393	2 9	N	2175	2183	0			90																																																										
11	12300 X	12003	-0-	-297	-0-	3086 311	1 4	6585 2021	2 9	N	1837	1796	0			131																																																										
12	11904 X	10671	-0-	-1233	-0-	3233 327	1 4	5266 1845	2 9	N	1677	1726	0			82																																																										
01	13981 X	10203	-0-	-3778	-0-	3023 343	1 4	5042 1795	2 9	N	1632	1585	0			129																																																										
RITCHIE FARMS W UNIT															WELL #:	131H	RRCID -> 297234															COMPL. DATE 11/02/2015															TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960																											
08	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	823 88	1 4	1665 813	2 9	N	739	732	0			46																																																										
09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	973 35	1 4	2533 836	2 9	N	760	767	0			39																																																										
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1126 109	1 4	3030 948	2 9	N	862	865	0			36																																																										
11	4110 X	3690	-0-	-420	-0-	943 91	1 4	1982 674	2 9	N	613	614	0			35																																																										
12	3906 X	2061	-0-	-1845	-0-	631 63	1 4	1017 350	2 9	N	318	337	0			16																																																										
01	4526 X	2888	-0-	-1638	-0-	865 119	1 4	1434 470	2 9	N	427	381	0			62																																																										
ALTITO B															WELL #:	22H	RRCID -> 297240															COMPL. DATE 02/07/2020															TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474																											
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	450 3	1 4	695 85	2 9	N	77	73	0			10																																																										
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	87 7	1 4	981 98	2 9	N	89	98	0			1																																																										
10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	80 4	1 4	1059 83	2 9	N	75	74	0			2																																																										
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	82 8	1 4	951 133	2 9	N	121	121	0			2																																																										
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	630 113	2 9	N	103	97	0			8																																																										
01	845 X	845	-0-	-0-	-0-	57 2	1 4	739 47	2 9	N	43	50	0			1																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886								
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #:	203H	RRCID ->	297256	COMPL. DATE	03/07/2021	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9978 - 23135	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	3858 1	2498 2	N	1202	1200 0			38
						1645 4	1322 9						
09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	4407 1	549 2	N	1193	1180 0			51
						864 4	1312 9						
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	4606 1	528 2	N	1113	1149 0			15
						1525 4	1224 9						
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	4202 1	397 2	N	1043	1009 0			49
						1434 4	1147 9						
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	3858 1	468 2	N	962	949 0			62
						699 4	1058 9						
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	3209 1	1151 2	N	782	809 0			35
						589 4	860 9						
HIXON				WELL #:	37H	RRCID ->	297258	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	9947	PERF.10373 - 17223	
08	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	970 1	1608 2	Y	494	458 1			198
						13 4	543 9						
09	2730 X	2708	-0-	-22	-0-	801 1	1335 2	Y	503	508 1			193
						19 4	553 9						
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	953 1	1216 2	Y	390	410 1			173
						16 4	429 9						
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	890 1	1505 2	Y	378	388 1			163
						6 4	416 9						
12	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	1187 1	809 2	Y	529	466 1			226
						582 9							
01	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	973 1	1467 2	Y	417	461 1			182
						18 4	459 9						
HIXON				WELL #:	38H	RRCID ->	297259	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10512 - 17266	
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	722 1	1206 2	Y	535	483 1			229
						10 4	589 9						
09	2490 X	2451	-0-	-39	-0-	719 1	1184 2	Y	483	537 1			175
						17 4	531 9						
10	2573 X	2074	-0-	-499	-0-	682 1	870 2	Y	464	437 1			202
						12 4	510 9						
11	2490 X	2328	-0-	-162	-0-	586 1	1234 2	Y	457	460 1			199
						5 4	503 9						
12	2542 X	2503	-0-	-39	-0-	1124 1	771 2	Y	553	517 1			235
						608 9							
01	2542 X	2525	-0-	-17	-0-	872 1	1184 2	Y	414	478 1			171
						14 4	455 9						
ALTITO B 13A UNIT				WELL #:	133H	RRCID ->	297282	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	9536	PERF.10048 - 18368	
08	6169 X	4832	-0-	-1337	-0-	1459 1	2245 2	N	1016	991 0			72
						10 4	1118 9						
09	5970 X	4231	-0-	-1739	-0-	259 1	2819 2	N	1025	1074 0			23
						25 4	1128 9						
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	232 1	3060 2	N	1065	1070 0			18
						13 4	1172 9						
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	225 1	2607 2	N	893	874 0			37
						24 4	982 9						
12	4836 X	4054	-0-	-782	-0-	228 1	2691 2	N	1025	1033 0			29
						7 4	1128 9						
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	182 1	2379 2	N	972	966 0			35
						8 4	1069 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 25A UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3100 N	2217	-0-	-883	64	208	1	1854	2	N	103	129 0	-0-	
						42	4	113	9					
09	1920 N	932	-0-	-988	-0-	33	1	282	2	N	555	515 0	40	
						6	4	611	9					
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	377	2	N	699	696 0	43	
						5	4	769	9					
11	1980 X	1302	-0-	-678	-0-	69	1	440	2	N	696	694 0	45	
						27	4	766	9					
12	2046 X	996	-0-	-1050	-0-	39	1	334	2	N	560	562 0	43	
						7	4	616	9					
01	2046 X	876	-0-	-1170	-0-	49	1	263	2	N	505	511 0	37	
						8	4	556	9					
MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599														
08	3100 N	3218	-0-	118	5188	735	1	1461	2	Y	734	763 0	37	
						215	4	807	9					
09	3000 N	2259	-0-	-741	4447	464	1	916	2	Y	725	711 0	51	
						81	4	798	9					
10	3100 N	2362	-0-	-738	3709	494	1	1091	2	Y	680	672 0	59	
						29	4	748	9					
11	3000 N	2210	-0-	-790	2919	513	1	971	2	Y	642	638 0	63	
						20	4	706	9					
12	4874 X	1955	-0-	-2919	-0-	599	1	690	2	Y	585	579 0	69	
						22	4	644	9					
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1647	1	1144	2	Y	595	598 0	66	
						397	4	655	9					
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916														
08	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	901	1	6121	2	N	1188	1182 0	64	
						269	4	1307	9					
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	961	1	5537	2	N	1194	1188 0	70	
						85	4	1313	9					
10	7843 X	7646	-0-	-197	-0-	947	1	5337	2	N	1177	1162 0	85	
						67	4	1295	9					
11	8070 X	7640	-0-	-430	-0-	1068	1	5081	2	N	1165	1183 0	67	
						209	4	1282	9					
12	8587 X	7167	-0-	-1420	-0-	1035	1	4624	2	N	1089	1098 0	58	
						310	4	1198	9					
01	8587 X	6960	-0-	-1627	-0-	1107	1	4333	2	N	1028	1007 0	79	
						389	4	1131	9					
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779														
08	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	3505	1	2314	2	N	1026	1025 0	32	
						1505	4	1129	9					
09	6960 X	6417	-0-	-543	-0-	4061	1	506	2	N	954	935 0	51	
						801	4	1049	9					
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	4333	1	497	2	N	875	888 0	38	
						1392	4	963	9					
11	8010 X	6525	-0-	-1485	-0-	3912	1	370	2	N	817	821 0	34	
						1344	4	899	9					
12	8463 X	5496	-0-	-2967	-0-	3655	1	444	2	N	675	664 0	45	
						654	4	743	9					
01	8463 X	6978	-0-	-1485	-0-	4273	1	1082	2	N	686	681 0	50	
						868	4	755	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																																																																										
MALTSBERGER UNIT A-3															WELL #: 90H															RRCID -> 297306															COMPL. DATE 04/18/2021															TOTAL DEPTH 9622															PERF. 9773 - 16640														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1114	1	3394	2	N	387	386	0	26																																																																											
						745	4	426	9																																																																																
09	4320 X	3285	-0-	-1035	-0-	964	1	1451	2	N	631	636	0	21																																																																											
						176	4	694	9																																																																																
10	4340 X	3541	-0-	-799	-0-	1010	1	1369	2	N	773	743	0	51																																																																											
						312	4	850	9																																																																																
11	4200 X	2856	-0-	-1344	-0-	813	1	1074	2	N	602	632	0	21																																																																											
						307	4	662	9																																																																																
12	5673 X	2678	-0-	-2995	-0-	801	1	1035	2	N	591	587	0	25																																																																											
						192	4	650	9																																																																																
01	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	722	1	1922	2	N	545	548	0	22																																																																											
						191	4	600	9																																																																																

MALTSBERGER-DB TRUST															WELL #: 93H															RRCID -> 297307															COMPL. DATE 04/19/2021															TOTAL DEPTH 9618															PERF. 9857 - 14746														
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	650	1	1508	2	N	138	147	0	-0-																																																																											
						582	4	152	9																																																																																
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1230	1	1808	2	N	300	292	0	8																																																																											
						303	4	330	9																																																																																
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	755	1	1005	2	N	303	298	0	13																																																																											
						239	4	333	9																																																																																
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	610	1	826	2	N	256	255	0	14																																																																											
						179	4	282	9																																																																																
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	588	1	775	2	N	396	390	0	20																																																																											
						112	4	436	9																																																																																
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	632	1	718	2	N	389	390	0	19																																																																											
						130	4	428	9																																																																																

LEHMAN F UNIT															WELL #: 29H															RRCID -> 297308															COMPL. DATE 07/09/2019															TOTAL DEPTH 8579															PERF. 8667 - 15597														
08	4309 X	3575	-0-	-734	-0-	1066	1	1988	2	Y	384	407	0	99																																																																											
						99	4	422	9																																																																																
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1150	1	2510	2	Y	596	557	0	138																																																																											
						78	4	656	9																																																																																
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1156	1	2379	2	Y	696	659	0	175																																																																											
						96	4	766	9																																																																																
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1153	1	2264	2	Y	548	590	0	133																																																																											
						114	4	603	9																																																																																
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1489	1	2664	2	Y	420	404	0	149																																																																											
						107	4	462	9																																																																																
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	1491	1	2883	2	Y	600	572	0	177																																																																											
						182	4	660	9																																																																																

MALTSBERGER UNIT D															WELL #: 108H															RRCID -> 297317															COMPL. DATE 12/30/2017															TOTAL DEPTH 9855															PERF. 9962 - 50511														
08	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	287	1	1464	2	N	504	503	0	15																																																																											
						11	4	554	9																																																																																
09	2400 X	2356	-0-	-44	-0-	285	1	1533	2	N	473	467	0	21																																																																											
						18	4	520	9																																																																																
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	325	1	1639	2	N	461	465	0	17																																																																											
						4	4	507	9																																																																																
11	2460 X	2169	-0-	-291	-0-	331	1	1524	2	N	276	280	0	13																																																																											
						10	4	304	9																																																																																
12	2542 X	2372	-0-	-170	-0-	271	1	1758	2	N	292	284	0	21																																																																											
						22	4	321	9																																																																																
01	2449 X	2095	-0-	-354	-0-	322	1	1441	2	N	292	296	0	17																																																																											
						11	4	321	9																																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER-DB TRUST				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 201H	ASSOCIATED RRCID -> 297318	CAPACITY COMPL. DATE 10/29/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	192 1 17 4	2391 2 636 9		N	578	578 0		17
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	160 1 23 4	1714 2 425 9		N	386	384 0		19
10	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	875 1 22 4	10486 2 1700 9		N	1545	1500 0		64
11	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	681 1 40 4	6219 2 1425 9		N	1295	1302 0		57
12	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	764 1 88 4	6776 2 1316 9		N	1196	1171 0		82
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	789 1 49 4	6020 2 1210 9		N	1100	1134 0		48
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO				WELL #: 208H	RRCID -> 297319	COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955			
08	10664 X	8271	-0-	-2393	-0-	344 1 43 4	6358 2 1526 9		N	1387	1390 0		51
09	9270 X	7049	-0-	-2221	-0-	275 1 23 4	5337 2 1414 9		N	1285	1284 0		52
10	8866 X	8346	-0-	-520	-0-	332 1 41 4	6353 2 1620 9		N	1473	1467 0		58
11	8400 X	8162	-0-	-238	-0-	340 1 128 4	6173 2 1521 9		N	1383	1377 0		64
12	8494 X	7239	-0-	-1255	-0-	342 1 61 4	5439 2 1397 9		N	1270	1279 0		55
01	8184 X	5418	-0-	-2766	-0-	245 1 45 4	3906 2 1222 9		N	1111	1106 0		60
GUTTMAN B UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 297402	COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489			
08	3906 X	467	-0-	-3439	-0-	211 2	256 9		N	233	218 0		30
09	3780 X	1421	-0-	-2359	-0-	1132 2	289 9		N	263	274 0		19
10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1546 2	1 4		N	269	270 0		18
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	296 9 799 2	6 4		N	153	147 0		24
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	168 9 1351 2	3 4		N	243	258 0		9
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	267 9 1183 2 331 9	3 4		N	301	304 0		6
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #: 91H	RRCID -> 297403	COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053			
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	33 2 365 9		N	332	319 0		20
09	720 N	300	-0-	-420	-0-	7 1 272 9	21 2		N	247	259 0		8
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1 248 9	20 2		N	225	230 0		3
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	53 1 5 4	112 2 278 9		N	253	249 0		7
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	30 2 175 9		N	159	156 0		10
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	257 1 41 4	430 2 232 9		N	211	213 0		8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC														//CONT.// 102886															
RITCHIE FARMS P UNIT														WELL #: 93H				RRCID -> 297405				COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE										
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	66 1			135 2			N	291			287 0			17										
						8 4			320 9																				
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	141 1			330 2			N	284			287 0			14										
						5 4			312 9																				
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	198 1			532 2			N	259			261 0			12										
						24 4			285 9																				
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	224 1			506 2			N	264			257 0			19										
						21 4			290 9																				
12	527 X	304	-0-	-223	-0-	9 1			16 2			N	253			258 0			14										
						1 4			278 9																				
01	620 X	382	-0-	-238	-0-	37 1			50 2			N	262			255 0			21										
						7 4			288 9																				

MACDIARMID ALLOCATION D					WELL #:	4H	RRCID -> 297406	COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363																	
08	2170 X	1572	-0-	-598	-0-	311 1			676 2			N	502			530 0			90										
						33 4			552 9																				
09	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	378 1			918 2			N	479			469 0			100										
						20 4			527 9																				
10	1550 X	1547	-0-	-3	-0-	334 1			629 2			N	475			478 0			97										
						61 4			523 9																				
11	1740 X	1560	-0-	-180	-0-	260 1			700 2			N	513			416 0			194										
						36 4			564 9																				
12	1798 X	1579	-0-	-219	-0-	317 1			638 2			N	483			536 0			141										
						93 4			531 9																				
01	1891 X	1608	-0-	-283	-0-	257 1			634 2			N	564			510 0			195										
						97 4			620 9																				

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 297407	COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981																	
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	33 1			543 2			N	421			419 0			9										
						12 4			463 9																				
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	60 1			943 2			N	420			418 0			11										
						24 4			462 9																				
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	67 1			987 2			N	391			402 0			-0-										
						1 4			430 9																				
11	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	96 1			1175 2			N	449			438 0			11										
						3 4			494 9																				
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	36 1			479 2			N	142			142 0			11										
						19 4			156 9																				
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	88 1			1342 2			N	426			421 0			16										
						2 4			469 9																				

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 297408	COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996																	
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	24 1			402 2			N	295			290 0			7										
						4 4			325 9																				
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	59 1			924 2			N	331			330 0			8										
						26 4			364 9																				
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	59 1			869 2			N	317			325 0			-0-										
						2 4			349 9																				
11	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	93 1			1141 2			N	328			319 0			9										
						3 4			361 9																				
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	50 1			706 2			N	190			189 0			10										
						16 4			209 9																				
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	70 1			1073 2			N	387			385 0			12										
						2 4			426 9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT														//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
														WELL #: 4H		RRCID -> 297409		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH		9834 PERF.10533 - 17067	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE							EOM BALANCE	
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	39 1	640 2	14 4	277 9	N	252	258 0										-0-	
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	12 4	281 9	N	255	246 0										9	
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	51 1	739 2	1 4	297 9	N	270	279 0										-0-	
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	66 1	787 2	3 4	360 9	N	327	317 0										10	
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	9 4	232 9	N	211	211 0										10	
01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	69 1	1051 2	2 4	425 9	N	386	383 0										13	
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 297410		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH		9462 PERF.10200 - 16601	
08	961 X	286	-0-	-675	-0-	13 1	211 2	3 4	59 9	N	54	54 0										2	
09	660 X	398	-0-	-262	-0-	19 1	292 2	14 4	73 9	N	66	68 0										-0-	
10	682 X	269	-0-	-413	-0-	13 1	195 2	61 9		N	55	55 0										-0-	
11	150 X	144	-0-	-6	-0-	8 1	86 2	50 9		N	45	42 0										3	
12	279 X	25	-0-	-254	-0-	1 1	15 2	9 9		N	8	11 0										-0-	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-											-0-	
RITCHIE FARMS P UNIT														WELL #: 89H		RRCID -> 297416		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH		8206 PERF. 8456 - 14317	
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	171 1	338 2	26 4	327 9	N	297	295 0										16	
09	1620 N	990	-0-	-630	-0-	187 1	480 2	7 4	316 9	N	287	290 0										13	
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	202 1	557 2	28 4	318 9	N	289	290 0										12	
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	524 1	1142 2	65 4	290 9	N	264	257 0										19	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	102 1	167 2	11 4	231 9	N	210	221 0										8	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	148 1	292 2	8 4	217 9	N	197	190 0										15	
RITCHIE FARMS T UNIT														WELL #: 105H		RRCID -> 297418		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH		8123 PERF. 8349 - 13286	
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	41 2	6 4	503 9	N	457	456 0										18	
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	32 1	88 2	1 4	395 9	N	359	357 0										20	
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71 1	185 2	5 4	450 9	N	409	410 0										19	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66 1	119 2	5 4	409 9	N	372	366 0										25	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	142 1	227 2	13 4	398 9	N	362	368 0										19	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	82 1	107 2	9 4	354 9	N	322	316 0										25	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																																																											
RITCHIE FARMS U UNIT															WELL #: 119H															RRCID -> 297419															COMPL. DATE 04/16/2015															TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																
08	1313 N		1313	-0-	-0-		-0-		-0-			10 1	471 9	832 2	N				428		430 0					55																																																
09	3000 N		3350	-0-			350		350			32 1	497 9	2821 2	N				452		457 0					50																																																
10	1507 N		1157	-0-	-350		-0-		-0-			10 1	487 9	660 2	N				443		419 0					74																																																
11	591 N		591	-0-	-0-		-0-		-0-			7 1	1 4	258 2	N				295		315 0					54																																																
12	1240 N		1240	-0-	-0-		-0-		-0-			9 1	4 4	658 2	N				517		529 0					42																																																
01	2629 X		1568	-0-	-1061		-0-		-0-			17 1	5 4	1018 2	N				480		469 0					53																																																
RITCHIE FARMS N UNIT															WELL #: 83H															RRCID -> 297420															COMPL. DATE 06/21/2015															TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624														
08	394 N		394	-0-	-0-		-0-		-0-			27 1	329 9	38 2	N				299		301 0					22																																																
09	1525 N		1525	-0-	-0-		-0-		-0-			278 1	7 4	776 2	N				422		421 0					23																																																
10	1470 N		1470	-0-	-0-		-0-		-0-			249 1	16 4	666 2	N				490		493 0					20																																																
11	234 N		234	-0-	-0-		-0-		-0-			20 1	1 4	42 2	N				155		175 0					-0-																																																
12	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			7 1	1 4	10 2	N				-0-							-0-																																																
01	245 N		245	-0-	-0-		-0-		-0-			1 4		227 9					206		186 0					20																																																
RITCHIE FARMS U UNIT															WELL #: 117H															RRCID -> 297421															COMPL. DATE 04/16/2015															TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784														
08	499 N		499	-0-	-0-		-0-		-0-			2 1	369 9	128 2	N				335		333 0					37																																																
09	563 N		563	-0-	-0-		-0-		-0-			1 1	449 9	113 2	N				408		398 0					47																																																
10	696 N		696	-0-	-0-		-0-		-0-			3 1	480 9	213 2	N				436		417 0					66																																																
11	368 N		368	-0-	-0-		-0-		-0-			1 1	309 9	58 2	N				281		293 0					54																																																
12	746 N		746	-0-	-0-		-0-		-0-			3 1	1 4	214 2	N				480		472 0					62																																																
01	802 N		802	-0-	-0-		-0-		-0-			4 1	1 4	224 2	N				521		531 0					52																																																
RITCHIE FARMS U UNIT															WELL #: 118H															RRCID -> 297422															COMPL. DATE 04/17/2015															TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958														
08	444 N		444	-0-	-0-		-0-		-0-			2 1	307 9	135 2	N				279		276 0					39																																																
09	690 N		451	-0-	-239		-0-		-0-			1 1	392 9	58 2	N				356		362 0					33																																																
10	519 N		519	-0-	-0-		-0-		-0-			3 1	314 9	202 2	N				285		276 0					42																																																
11	548 N		548	-0-	-0-		-0-		-0-			7 1	5 4	338 2	N				180		184 0					38																																																
12	771 N		771	-0-	-0-		-0-		-0-			5 1	8 4	312 2	N				405		399 0					44																																																
01	466 N		466	-0-	-0-		-0-		-0-			1 1	380 9	85 2	N				345		354 0					35																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS U UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 120H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297423	COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL	DEPTH	7699	PERF.	8252	-	13600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	10 454	1 9	891	2	N	413	427	0		62
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	14 462	1 9	1196	2	N	420	437	0		45
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15 365	1 9	1062	2	N	332	331	0		46
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	15 11	1 4	773	2	N	253	245	0		54
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	5 10	1 4	292	2	N	385	405	0		34
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	10 12 384	4 1 9	424	9	N	349	329	0		54
RITCHIE FARMS T UNIT				WELL #: 103H	RRCID -> 297424	COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL	DEPTH	8119	PERF.	8343	-	13688	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48 5	1 4	92	2	N	252	254	0		16
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	62 2	1 4	168	2	N	276	279	0		13
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57 5	1 4	151	2	N	268	269	0		12
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	53 6	1 4	114	2	N	245	240	0		17
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	129 11	1 4	189	2	N	236	239	0		14
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	148 19	1 4	200	2	N	222	219	0		17
GUTTMAN ALLOCATION A				WELL #: 10H	RRCID -> 297425	COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL	DEPTH	8096	PERF.	8296	-	16827	
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4253 868	2 9	1	4	N	789	761	0		80
09	6660 X	5092	-0-	-1568	-0-	4150 941	2 9	1	4	N	855	861	0		74
10	6882 X	5201	-0-	-1681	-0-	4182 1016	2 9	3	4	N	924	943	0		55
11	5160 X	2849	-0-	-2311	-0-	2442 395	2 9	12	4	N	359	352	0		62
12	5332 X	3454	-0-	-1878	-0-	2747 701	2 9	6	4	N	637	677	0		22
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	1 11	1 4	5139	2	N	873	870	0		25
GUTTMAN PSA				WELL #: 3H	RRCID -> 297426	COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8338	-	16300	
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4249 697	2 9	1	4	N	634	608	0		61
09	4920 X	3730	-0-	-1190	-0-	3091 638	2 9	1	4	N	580	600	0		41
10	5084 X	2890	-0-	-2194	-0-	2242 647	2 9	1	4	N	588	588	0		41
11	4080 X	244	-0-	-3836	-0-	181 61	2 9	2	4	N	55	95	0		1
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	1	0		-0-
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS W UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 133H					ASSOCIATED RRCID -> 297427					CAPACITY COMPL. DATE 01/17/2016					TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914					CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	284 1	1 573	31 4	2 426	N	387	385	0			23																							
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	345 1	1 897	12 4	2 440	N	400	404	0			19																							
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	365 1	1 982	32 4	2 444	N	404	408	0			15																							
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	332 1	1 697	34 4	2 442	N	402	389	0			28																							
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	295 1	1 477	29 4	2 426	N	387	395	0			20																							
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	319 1	1 520	37 4	2 414	N	376	365	0			31																							
RITCHIE FARMS W UNIT															WELL #: 129H					RRCID -> 297428					COMPL. DATE 01/17/2016					TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641									
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	208 1	1 429	20 4	2 460	N	418	415	0			26																							
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	211 1	1 547	7 4	2 471	N	428	433	0			21																							
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	198 1	1 530	15 4	2 477	N	434	436	0			19																							
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	169 1	1 355	18 4	2 450	N	409	398	0			30																							
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	44 1	1 85	6 4	2 438	N	398	405	0			23																							
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	872 1	1 1350	115 4	2 446	N	405	395	0			33																							
HIXON-TROUT C UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 297429					COMPL. DATE 10/21/2014					TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197									
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	459 1	1 393	17 4	2 237	N	215	216	0			53																							
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	362 1	1 292	25 4	2 221	N	201	196	0			58																							
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	497 1	1 469	32 4	2 220	N	200	203	0			55																							
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	380 1	1 338	46 4	2 216	N	196	189	0			62																							
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	407 1	1 253	82 4	2 209	N	190	199	0			53																							
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	370 1	1 336	30 4	2 190	N	173	162	0			64																							
HIXON-TROUT C UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 297430					COMPL. DATE 09/18/2013					TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979									
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	441 1	1 379	17 4	2 111	N	101	104	0			27																							
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	571 1	1 472	39 4	2 117	N	106	103	0			30																							
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	371 1	1 350	24 4	2 116	N	105	105	0			30																							
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	426 1	1 370	52 4	2 121	N	110	106	0			34																							
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	313 1	1 188	66 4	2 114	N	104	110	0			28																							
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	270 1	1 253	22 4	2 76	N	69	71	0			26																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT C UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	493 18 4	427 2 264 9	N	240	241 0				62
09	1470 N	1030	-0-	-440	-0-	416 29 4	339 2 246 9	N	224	220 0				66
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	586 36 4	562 2 242 9	N	220	228 0				58
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	436 54 4	392 2 249 9	N	226	211 0				73
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	423 88 4	255 2 242 9	N	220	231 0				62
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	400 32 4	347 2 228 9	N	207	189 0				80
DE LA GARZA														
WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428														
08	2883 X	895	-0-	-1988	-0-	86 2	809 9	N	735	710 0				67
09	2100 X	1877	-0-	-223	-0-	1083 2	794 9	N	722	754 0				35
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	36	68 0				3
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-	3 0				-0-
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1197 5671 9	1 4	N	5155	4733 0				422
*01	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	1 10 4	4622 2 16062 9	N	14602	14703 0				321
GARCIA C-D UNIT														
WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905														
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	49 9 4	603 2 454 9	N	413	357 0				56
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	52 16 4	861 2 993 9	N	903	941 0				18
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	125 10 4	1232 2 978 9	N	889	884 0				23
11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	203 13 4	1832 2 942 9	N	856	864 0				15
12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	265 18 4	1179 2 728 9	N	662	666 0				11
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	989 12 4	981 2 733 9	N	666	664 0				13
WHITWELL D UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650														
08	2542 X	2452	-0-	-90	-0-	2001 443 9	8 4	N	403	392 0				20
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2060 481 9	3 4	N	437	447 0				10
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2161 618 9	8 4	N	562	555 0				17
11	2460 X	2086	-0-	-374	-0-	1534 416 9	136 4	N	378	384 0				11
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	1 67 4	2210 2 514 9	N	467	463 0				15
01	2635 X	2497	-0-	-138	-0-	1962 503 9	32 4	N	457	455 0				17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL A UNIT										CNTY: KARNES									
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 20H										ASSOCIATED RRCID -> 297446									
CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2014										TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	445 400	2 9	3	4	N	364	357	0			13			
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2018 218	2 9	4	4	N	198	201	0			10			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	307	0			6			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	136	0			7			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	263	0			4			
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	175 296	2 9	3	4	N	269	263	0			10			
WHITWELL A UNIT										WELL #: 24H RRCID -> 297447									
COMPL. DATE 05/03/2014										TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 14529									
08	3565 X	1657	-0-	-1908	-0-	1190 462	2 9	5	4	N	420	410	0			18			
09	3450 X	1341	-0-	-2109	-0-	977 362	2 9	2	4	N	329	341	0			6			
10	1674 X	1400	-0-	-274	-0-	1030 366	2 9	4	4	N	333	329	0			10			
11	4260 X	1356	-0-	-2904	-0-	961 334	2 9	61	4	N	304	295	0			19			
12	4402 X	939	-0-	-3463	-0-	549 378	2 9	12	4	N	344	356	0			7			
01	1643 X	1305	-0-	-338	-0-	921 370	2 9	14	4	N	336	328	0			15			
WHITWELL D UNIT										WELL #: 13H RRCID -> 297448									
COMPL. DATE 06/06/2015										TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 14751									
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5	2	451	9	N	410	397	0			21			
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	45	2	542	9	N	493	502	0			12			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	437	0			12			
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	71 290	2 9	6	4	N	264	265	0			11			
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	72 429	2 9	12	4	N	390	392	0			9			
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	804 444	2 9	10	4	N	404	395	0			18			
WHITWELL D UNIT										WELL #: 15H RRCID -> 297449									
COMPL. DATE 06/04/2015										TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037									
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1469 409	2 9	6	4	N	372	365	0			16			
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1517 414	2 9	2	4	N	376	385	0			7			
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1346 393	2 9	3	4	N	357	354	0			10			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	218	0			8			
12	3100 N	8708	-0-	5608	5608	5 149	1 4	8357 197	2 9	N	179	185	0			2			
01	3100 N	1439	-0-	-1661	3947	917 492	2 9	30	4	N	447	432	0			17			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL C UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 16H	ASSOCIATED RRCID -> 297450	CAPACITY COMPL. DATE 01/07/2014					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1209 X	188	-0-	-1021	-0-	110	2	78	9	N	71	66	0			6
09	1050 X	980	-0-	-70	-0-	8	2	972	9	N	884	890	0			-0-
10	1023 X	971	-0-	-52	-0-	30	2	941	9	N	855	829	0			26
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	89	2	3	4	N	564	555	0			35
						620	9									
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	604	2	78	4	N	802	827	0			10
						882	9									
01	1023 X	710	-0-	-313	-0-	129	2	2	4	N	526	520	0			16
						579	9									

WHITWELL J UNIT				WELL #:	56H	RRCID -> 297451	COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8065	-	14132	
08	5859 X	5782	-0-	-77	-0-	4924	2	19	4	N	763	750	0			31
						839	9									
09	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	4947	2	8	4	N	689	706	0			14
						758	9									
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	4953	2	15	4	N	628	620	0			22
						691	9									
11	4590 X	3942	-0-	-648	-0-	3058	2	262	4	N	565	560	0			27
						622	9									
12	5797 X	4746	-0-	-1051	-0-	1	1	3698	2	N	766	766	0			27
						204	4	843	9							
01	5890 X	5526	-0-	-364	-0-	4709	2	72	4	N	677	680	0			24
						745	9									

LEHMAN D ALLOCATION				WELL #:	42H	RRCID -> 297453	COMPL. DATE 09/19/2018			TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8843	-	18945	
08	4774 X	3469	-0-	-1305	-0-	859	1	1598	2	N	844	907	0			195
						84	4	928	9							
09	4620 X	3761	-0-	-859	-0-	872	1	1898	2	N	845	844	0			196
						61	4	930	9							
10	4712 X	3733	-0-	-979	-0-	912	1	1874	2	N	793	842	0			147
						75	4	872	9							
11	4560 X	2966	-0-	-1594	-0-	698	1	1448	2	N	689	643	0			193
						62	4	758	9							
12	3968 X	1890	-0-	-2078	-0-	430	1	703	2	N	604	624	0			173
						93	4	664	9							
01	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	896	1	1652	2	N	745	679	0			239
						134	4	820	9							

LEHMAN A UNIT				WELL #:	35H	RRCID -> 297454	COMPL. DATE 10/26/2015			TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8689	-	17168	
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	1331	1	2500	2	N	630	701	0			145
						120	4	693	9							
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1354	1	2953	2	N	756	684	0			217
						91	4	832	9							
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1352	1	2775	2	N	897	937	0			177
						104	4	987	9							
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	1232	1	2477	2	N	789	773	0			193
						85	4	868	9							
12	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	2412	1	4297	2	N	976	901	0			268
						190	4	1074	9							
*01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	1841	1	3561	2	N	962	951	0			279
						212	4	1058	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	896 1	1727 2	770 9		N	700	597 0				242
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1159 1	2509 2	633 9		N	575	658 0				159
10	3813 X	3442	-0-	-371	-0-	894 1	1840 2	635 9		N	577	620 0				116
11	3690 X	3525	-0-	-165	-0-	927 1	1791 2	722 9		N	656	583 0				189
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	1290 1	2311 2	749 9		N	681	683 0				187
01	3813 X	2936	-0-	-877	-0-	812 1	1585 2	418 9		N	380	475 0				92
LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433																
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	317 1	591 2	463 9		N	421	433 0				93
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	290 1	631 2	494 9		N	449	435 0				107
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	329 1	677 2	421 9		N	383	415 0				75
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	291 1	539 2	503 9		N	457	413 0				119
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	407 1	708 2	531 9		N	483	455 0				147
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	312 1	567 2	667 9		N	606	567 0				186
LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820																
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	229 1	431 2	306 9		N	278	327 0				60
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	235 1	511 2	353 9		N	321	307 0				74
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	242 1	495 2	366 9		N	333	337 0				70
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	192 1	338 2	352 9		N	320	304 0				86
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	94 1	155 2	267 9		N	243	262 0				67
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	230 1	431 2	278 9		N	253	243 0				77
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971																
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	81 1	421 2	103 9		N	94	93 0				4
09	1080 N	374	-0-	-706	-0-	46 1	252 2	73 9		N	66	66 0				4
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	46 1	232 2	97 9		N	88	88 0				4
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63 1	290 2	100 9		N	91	91 0				4
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	41 1	271 2	108 9		N	98	97 0				5
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	46 2	55 9		N	50	49 0				6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886		WELL #: 4H		RRCID -> 297461		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8672 - 13567	
LEHMAN E UNIT																										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	86	1	156	2	N	252	283	0							53						
						10	4	277	9																	
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	74	1	160	2	N	279	266	0							66						
						5	4	307	9																	
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	111	1	230	2	N	258	274	0							50						
						9	4	284	9																	
11	737 X	737	-0-	-0-	-0-	146	1	280	2	N	269	250	0							69						
						15	4	296	9																	
12	527 X	479	-0-	-48	-0-	78	1	127	2	N	237	236	0							70						
						13	4	261	9																	
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	118	1	238	2	N	242	242	0							70						
						21	4	266	9																	

MUMME-REED UNIT					WELL #:	112H	RRCID ->	297465	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10307 - 15422												
08	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	535	1	1065	2	N	823	860	0							40						
						142	4	905	9																	
09	2940 X	2604	-0-	-336	-0-	532	1	1049	2	N	846	825	0							61						
						92	4	931	9																	
10	3038 X	2633	-0-	-405	-0-	525	1	1160	2	N	834	823	0							72						
						31	4	917	9																	
11	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	542	1	1026	2	N	789	784	0							77						
						22	4	868	9																	
12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	727	1	818	2	N	732	721	0							88						
						24	4	805	9																	
01	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	392	1	385	2	N	578	610	0							56						
						54	4	636	9																	

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	297467	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9839 - 15580												
08	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	389	1	2002	2	N	346	350	0							9						
						15	4	381	9																	
09	2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	243	1	1351	2	N	286	284	0							11						
						14	4	315	9																	
10	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	272	1	1400	2	N	276	271	0							16						
						4	4	304	9																	
11	4200 X	2561	-0-	-1639	-0-	389	1	1793	2	N	334	335	0							15						
						12	4	367	9																	
12	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	318	1	2083	2	N	338	328	0							25						
						26	4	372	9																	
01	2790 X	1976	-0-	-814	-0-	294	1	1329	2	N	312	320	0							17						
						10	4	343	9																	

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	297469	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9893 - 15693												
08	744 X	523	-0-	-221	-0-	58	1	300	2	N	148	147	0							6						
						2	4	163	9																	
09	960 X	436	-0-	-524	-0-	38	1	206	2	N	173	172	0							7						
						2	4	190	9																	
10	992 X	576	-0-	-416	-0-	64	1	325	2	N	169	169	0							7						
						1	4	186	9																	
11	2280 X	408	-0-	-1872	-0-	50	1	233	2	N	112	113	0							6						
						2	4	123	9																	
12	2356 X	483	-0-	-1873	-0-	46	1	286	2	N	133	129	0							10						
						5	4	146	9																	
01	527 X	495	-0-	-32	-0-	61	1	259	2	N	156	158	0							8						
						3	4	172	9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 297471	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		220 1	1125 2	8 4	556 9	N	505	536 0				5
09	2460 X	1565	-0-	-895	-0-		181 1	980 2	11 4	393 9	N	357	340 0				22
10	2542 X	888	-0-	-1654	-0-		135 1	664 2	1 4	88 9	N	80	98 0				4
11	2460 X	1042	-0-	-1418	-0-		151 1	691 2	4 4	196 9	N	178	179 0				3
12	2542 X	1158	-0-	-1384	-0-		127 1	900 2	9 4	122 9	N	111	111 0				3
01	1922 X	600	-0-	-1322	-0-		89 1	392 2	3 4	116 9	N	105	99 0				9
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297472	COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613						
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-		122 1	625 2	5 4	227 9	N	206	206 0				7
09	1080 N	802	-0-	-278	-0-		92 1	493 2	6 4	211 9	N	192	192 0				7
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-		125 1	638 2	2 4	220 9	N	200	198 0				9
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-		138 1	640 2	4 4	197 9	N	179	181 0				7
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-		72 1	459 2	7 4	151 9	N	137	137 0				7
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		101 1	444 2	4 4	188 9	N	171	170 0				8
HIXON-TROUT ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID -> 297473	COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318						
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		557 1	475 2	20 4	531 9	N	483	504 0				120
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		489 1	394 2	35 4	441 9	N	401	404 0				117
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		565 1	529 2	36 4	429 9	N	390	404 0				103
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		499 1	430 2	63 4	386 9	N	351	342 0				112
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		534 1	335 2	109 4	366 9	N	333	354 0				91
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		596 1	540 2	48 4	370 9	N	336	301 0				126
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297474	COMPL. DATE 06/01/2014				TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212						
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		540 1	468 2	18 4	386 9	N	351	338 0				89
09	1680 N	1424	-0-	-256	-0-		542 1	437 2	39 4	406 9	N	369	357 0				101
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		537 1	499 2	36 4	352 9	N	320	322 0				99
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		682 1	589 2	87 4	382 9	N	347	341 0				105
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		580 1	351 2	127 4	374 9	N	340	353 0				92
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		548 1	496 2	44 4	345 9	N	314	286 0				120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT B UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	3H	RRCID ->	297475	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 9715	-	14165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-		312 1	1 4	273 2	184 9	N	167	168 0				43
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		771 1	1 4	636 2	154 9	N	140	139 0				44
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-		411 1	1 4	386 2	166 9	N	151	149 0				46
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-		368 1	1 4	328 2	166 9	N	179	168 0				57
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		508 1	1 4	316 2	197 9	N	152	168 0				41
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		103 4	1 4	167 9	388 2	N	156	139 0				58
							440 1	1 4	388 2	172 9							
							34 4	1 4	172 9								

HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297476	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9478	PERF. 9715	-	14354			
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-		379 1	1 4	322 2	111 9	N	101	96 0				27
09	960 N	499	-0-	-461	-0-		207 1	1 4	165 2	112 9	N	102	99 0				30
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-		330 1	1 4	307 2	129 9	N	117	116 0				31
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-		347 1	1 4	298 2	123 9	N	112	110 0				33
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		595 1	1 4	371 2	122 9	N	111	112 0				32
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-		119 4	1 4	122 9	272 2	N	93	90 0				35
							274 1	1 4	272 2	102 9							
							25 4	1 4	102 9								

HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297477	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 9719	-	14199			
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		662 1	1 4	568 2	209 9	N	190	192 0				49
09	1410 N	1111	-0-	-299	-0-		473 1	1 4	378 2	227 9	N	206	197 0				58
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		414 1	1 4	388 2	216 9	N	196	204 0				50
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		427 1	1 4	383 2	199 9	N	181	174 0				57
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		463 1	1 4	288 2	186 9	N	169	180 0				46
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-		94 4	1 4	186 9	325 2	N	163	148 0				61
							360 1	1 4	325 2	179 9							
							29 4	1 4	179 9								

HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	297478	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9664	-	14239			
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-		376 1	1 4	326 2	209 9	N	190	192 0				45
09	1890 N	953	-0-	-937	-0-		414 1	1 4	330 2	179 9	N	163	160 0				48
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		441 1	1 4	414 2	171 9	N	155	161 0				42
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		31 4	1 4	171 9	370 2	N	161	151 0				52
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		427 1	1 4	370 2	177 9	N	169	174 0				47
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-		491 1	1 4	304 2	186 9	N	151	142 0				56
							102 4	1 4	186 9	287 2	N						
							327 1	1 4	287 2	166 9							
							25 4	1 4	166 9								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'A' UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	3H	RRCID ->	297479	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	9301	PERF.	9906	- 16163	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	394 14	1 4	2034 270	2 9	N	245	243	0			9
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-	113 7	1 4	598 224	2 9	N	204	203	0			10
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	271 4	1 4	1446 260	2 9	N	236	242	0			4
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	116 1	1 4	537 165	2 9	N	150	148	0			6
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	78 1	1 4	532 286	2 9	N	260	248	0			18
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	146 6	1 4	636 187	2 9	N	170	176	0			12
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297480	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9264	PERF.	9891	- 15874	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	165 7	1 4	788 125	2 9	N	114	113	0			5
09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	197 13	1 4	1048 176	2 9	N	160	158	0			7
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	291 4	1 4	1506 219	2 9	N	199	197	0			9
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	282 5	1 4	1305 202	2 9	N	184	187	0			6
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	231 25	1 4	1520 223	2 9	N	203	195	0			14
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	164 5	1 4	764 178	2 9	N	162	168	0			8
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #:	85H	RRCID ->	297483	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8219	PERF.	8389	- 15537	
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	488 60	1 4	1036 437	2 9	N	397	386	0			33
09	3000 N	3104	-0-	104	104	739 27	1 4	1759 579	2 9	N	526	533	0			26
10	1691 N	1587	-0-	-104	-0-	253 23	1 4	681 630	2 9	N	573	576	0			23
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72 4	1 4	153 231	2 9	N	210	233	0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
01	1767 X	448	-0-	-1319	-0-	6 1	1 4	10 431	2 9	N	392	364	0			34
JOHNSON-KINSEL E UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297488	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.	10216	- 17067	
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	33 11	1 4	536 429	2 9	N	390	388	0			7
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	48 25	1 4	753 287	2 9	N	261	260	0			8
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	883 296	2 9	N	269	277	0			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	513 229	2 9	N	208	199	0			9
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	252 9	2	N	92	92	0			9
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	101 76	9 1	1158 376	2 9	N	342	340	0			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'C' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297501	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	3131 X	247	-0-	-2884	-0-		21 1	107 2	1 4	118 9	N	107	107 0		-0-
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-		174 1	947 2	12 4		N	-0-			-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-		96 1	474 2	1 4		N	-0-			-0-
11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-		186 1	849 2	7 4	105 9	N	95	95 0		-0-
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-		186 1	1184 2	15 4	183 9	N	166	151 0		15
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		191 1	882 2	6 4	246 9	N	224	229 0		10
HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297508	COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH	9314 PERF. 9855 - 16054			
08	1271 X	1194	-0-	-77	-0-		185 1	939 2	7 4	63 9	N	57	56 0		2
09	1530 X	1363	-0-	-167	-0-		192 1	1081 2	9 4	81 9	N	74	67 0		9
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-		290 1	1402 2	5 4	237 9	N	215	215 0		9
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		148 1	683 2	4 4	189 9	N	172	174 0		7
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		262 1	1899 2	14 4	109 9	N	99	94 0		12
01	1395 X	624	-0-	-771	-0-		103 1	419 2	4 4	98 9	N	89	94 0		7
JOHNSON-KINSEL A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297509	COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL DEPTH	9432 PERF. 10131 - 16873			
08	1085 X	807	-0-	-278	-0-		18 1	298 2	4 4	487 9	N	443	441 0		9
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-		42 1	669 2	19 4	265 9	N	241	244 0		6
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-		34 1	508 2	1 4	226 9	N	205	211 0		-0-
11	870 X	430	-0-	-440	-0-		23 1	272 2	1 4	134 9	N	122	115 0		7
12	899 X	269	-0-	-630	-0-		11 1	147 2	6 4	105 9	N	95	102 0		-0-
01	372 X	156	-0-	-216	-0-		8 1	109 2	39 9		N	35	23 0		12
HIXON-KINSEL A UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 297513	COMPL. DATE 04/24/2016				TOTAL DEPTH	10056 PERF. 10377 - 15662			
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-		218 1	1464 2	77 4	320 9	N	291	293 0		14
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		284 1	1641 2	27 4	359 9	N	326	315 0		25
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-		377 1	2132 2	23 4	403 9	N	366	370 0		21
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-		293 1	1400 2	56 4	297 9	N	270	274 0		17
12	2077 X	1952	-0-	-125	-0-		283 1	1264 2	79 4	326 9	N	296	296 0		17
01	2387 X	2023	-0-	-364	-0-		302 1	1173 2	112 4	436 9	N	396	381 0		32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	1H	RRCID ->	297519	COMPL.	DATE	01/12/2013	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.10039	-	16002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-		715 1	3556 2	34 4	167 9	N	152	154 0				4
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		585 1	3148 2	37 4	45 9	N	41	44 0				1
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		405 1	2100 2	5 4	117 9	N	106	104 0				3
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		503 1	2340 2	8 4	121 9	N	110	107 0				6
12	3658 X	1480	-0-	-2178	-0-		175 1	1168 2	14 4	123 9	N	112	113 0				5
01	3658 X	385	-0-	-3273	-0-		49 1	213 2	2 4	121 9	N	110	109 0				6
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297520	COMPL.	DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	9927	-	15819
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-		81 1	410 2	3 4	130 9	N	118	119 0				2
09	630 N	412	-0-	-218	-0-		50 1	270 2	3 4	89 9	N	81	77 0				6
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-		77 1	381 2	1 4	100 9	N	91	93 0				4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		49 1	226 2	1 4	116 9	N	105	105 0				4
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-		76 1	547 2	3 4	125 9	N	114	111 0				7
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-		35 1	156 2	1 4	114 9	N	104	103 0				8
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297521	COMPL.	DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9865	-	15784
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-		81 1	408 2	4 4	47 9	N	43	42 0				3
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-		95 1	534 2	5 4	123 9	N	112	114 0				1
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-		81 1	386 2	1 4	164 9	N	149	146 0				4
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-		33 1	150 2	1 4	187 9	N	170	167 0				7
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-		30 1	188 2	2 4	195 9	N	177	176 0				8
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		46 1	206 2	1 4	128 9	N	116	118 0				6
RITCHIE FARMS F UNIT				WELL #:	45H	RRCID ->	297522	COMPL.	DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8259	-	16722
08	3472 X	3192	-0-	-280	-0-		801 1	1754 2	101 4	536 9	N	487	490 0				46
09	3360 X	1280	-0-	-2080	-0-		223 1	653 2	4 4	400 9	N	364	360 0				50
10	3472 X	522	-0-	-2950	-0-		31 1	62 2	2 4	427 9	N	388	359 0				79
11	3360 X	555	-0-	-2805	-0-		32 1	45 2	9 4	469 9	N	426	390 0				115
12	3472 X	666	-0-	-2806	-0-		150 1	102 2	26 4	388 9	N	353	444 0				24
01	2917 X	610	-0-	-2307	-0-		147 1	360 2	34 4	69 9	N	63	85 0				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS R UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
															WELL #: 97H		RRCID -> 297523		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8425 - 13777			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
08		11687 X	8596	-0-	-3091	-0-			2127 1	4265 2				N	1792	1754 0					147					
09		12630 X	4046	-0-	-8584	-0-			233 4	1971 9											84					
10		13051 X	3996	-0-	-9055	-0-			604 1	1546 2				N	1704	1767 0					80					
11		12630 X	5740	-0-	-6890	-0-			22 4	1874 9											118					
12		11594 X	6267	-0-	-5327	-0-			515 1	1389 2				N	1856	1860 0					88					
01		8587 X	5678	-0-	-2909	-0-			50 4	2042 9											108					
									1151 1	2517 2				N	1765	1727 0										
									130 4	1942 9																
									1760 1	2422 2				N	1756	1786 0										
									153 4	1932 9																
									1367 1	2661 2				N	1441	1421 0										
									65 4	1585 9																

ALTITO A															WELL #: 357H		RRCID -> 297524		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9888 - 16755			
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-			426 1	681 2				Y	255	252 0					16					
09		1230 N	1179	-0-	-51	-0-			3 4	281 9											2					
10		3100 N	4233	-0-	1133	1133			80 1	872 2				Y	199	213 0					5					
11		2031 N	898	-0-	-1133	-0-			8 4	219 9											2					
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-			282 1	3676 2				Y	242	239 0					11					
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-			9 4	266 9											3					
									54 1	631 2				Y	189	192 0										
									5 4	208 9																
									53 1	629 2				Y	297	288 0										
									1 4	327 9																
									34 1	420 2				Y	234	242 0										
									1 4	257 9																

ALTITO A 30B UNIT															WELL #: 3011H		RRCID -> 297525		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 9378 - 14460			
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-			142 1	125 2				N	192	208 0					4					
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-			14 4	211 9											30					
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-			454 1	302 2				N	326	300 0					27					
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-			30 4	359 9											26					
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-			207 1	205 2				N	297	300 0					20					
*01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			13 4	327 9																
									160 1	182 2				N	305	306 0										
									19 4	336 9																
									187 1	132 2				N	326	332 0										
									24 4	359 9																
									349 1	360 2				N	273	273 0										
									57 4	300 9																

ALTITO A															WELL #: 354H		RRCID -> 297526		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 9896 - 17277			
08		5115 X	3001	-0-	-2114	-0-			741 1	2012 2				Y	216	227 0					2					
09		4950 X	2445	-0-	-2505	-0-			10 4	238 9											1					
10		3410 X	3154	-0-	-256	-0-			185 1	2105 2				Y	129	130 0					9					
11		5820 X	3471	-0-	-2349	-0-			13 4	142 9											12					
12		6014 X	1703	-0-	-4311	-0-			205 1	2735 2				Y	184	176 0					1					
01		3007 X	1389	-0-	-1618	-0-			12 4	202 9																
									233 1	2804 2				Y	376	373 0										
									20 4	414 9																
									121 1	1403 2				Y	159	170 0										
									4 4	175 9																
									84 1	1089 2				Y	193	189 0					5					
									4 4	212 9																

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC																											
ALTITO A																											
//CONT.// 27135 700														ASSOCIATED													
//CONT.// 102886														CAPACITY													
WELL #: 356H														RRCID -> 297527													
COMPL. DATE 12/20/2015														TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	1643 X	1620	-0-	-23	-0-		582 1	942 2	4 4	92 9	Y	84	85 0				2										
09	5250 X	1683	-0-	-3567	-0-		116 1	1255 2	12 4	300 9	Y	273	274 0				1										
10	5425 X	1087	-0-	-4338	-0-		70 1	925 2	4 4	88 9	Y	80	81 0				-0-										
11	5250 X	898	-0-	-4352	-0-		61 1	715 2	3 4	119 9	Y	108	104 0				4										
12	2387 X	618	-0-	-1769	-0-		30 1	345 2	1 4	242 9	Y	220	223 0				1										
01	1736 X	1017	-0-	-719	-0-		64 1	832 2	2 4	119 9	Y	108	105 0				4										
ALTITO A														WELL #: 355H													
RRCID -> 297528														COMPL. DATE 12/22/2015													
TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195																											
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		780 1	3177 2	19 4	206 9	Y	187	191 0				1										
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		222 1	2489 2	14 4	81 9	Y	74	74 0				1										
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		319 1	4308 2	14 4	134 9	Y	122	117 0				6										
11	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-		121 1	1499 2	11 4	495 9	Y	450	449 0				7										
12	2325 X	875	-0-	-1450	-0-		38 1	489 2	1 4	347 9	Y	315	311 0				11										
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-		164 1	2167 2	3 4	252 9	Y	229	237 0				3										
ALTITO A 30B UNIT														WELL #: 3010H													
RRCID -> 297529														COMPL. DATE 02/08/2016													
TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376																											
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-		239 1	191 2	18 4	337 9	N	306	299 0				34										
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-		147 1	83 2	30 4	360 9	N	327	329 0				32										
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-		66 1	62 2	3 4	399 9	N	363	372 0				23										
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		9 1	8 2	1 4	354 9	N	322	313 0				32										
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-		61 1	46 2	10 4	326 9	N	296	298 0				30										
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-		120 1	119 2	23 4	367 9	N	334	333 0				31										
ALTITO A														WELL #: 216H													
RRCID -> 297530														COMPL. DATE 03/03/2019													
TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993																											
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-		40 1	367 2	8 4	289 9	Y	263	272 0				7										
09	3000 N	4663	-0-	1663	1663		445 1	3786 2	158 4	274 9	Y	249	244 0				12										
10	2379 N	716	-0-	-1663	-0-		51 1	389 2	5 4	271 9	Y	246	246 0				12										
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-		53 1	344 2	17 4	121 9	Y	110	111 0				11										
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-		35 1	335 2	7 4	168 9	Y	153	157 0				7										
01	2976 X	415	-0-	-2561	-0-		47 1	235 2	8 4	125 9	Y	114	111 0				10										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A													CNTY: KARNES									
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 358H													ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 297531													COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9915 - 16746					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	-0-	258 1 5 4	1077 2 358 9			Y	325	308 0				21					
09	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	-0-	111 1 9 4	1223 2 284 9			Y	258	271 0				8					
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1 3 4	1028 2 330 9			Y	300	301 0				7					
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1 9 4	1076 2 295 9			Y	268	267 0				8					
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	176 1 5 4	2154 2 292 9			Y	265	265 0				8					
01	3100 N	3230	-0-	130	130		206 1 7 4	2684 2 333 9			Y	303	301 0				10					
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 297532		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9802 - 15631	
08	2914 X	1026	-0-	-1888	-0-	-0-	126 1 5 4	642 2 253 9			N	230	224 0				10					
09	2610 X	1315	-0-	-1295	-0-	-0-	157 1 10 4	855 2 293 9			N	266	265 0				11					
10	1550 X	953	-0-	-597	-0-	-0-	125 1 2 4	625 2 201 9			N	183	184 0				10					
11	1080 X	740	-0-	-340	-0-	-0-	91 1 3 4	419 2 227 9			N	206	206 0				10					
12	1023 X	739	-0-	-284	-0-	-0-	69 1 6 4	443 2 221 9			N	201	196 0				15					
01	1364 X	582	-0-	-782	-0-	-0-	74 1 3 4	326 2 179 9			N	163	172 0				6					
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 297533		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 9865 - 15557	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1 45 9	40 2 186 9			N	41	41 0				-0-					
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	-0-	16 1 1 4	93 2 20 9			N	18	15 0				3					
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1 77 9	114 2 189 9			N	70	69 0				4					
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	252 2 98 9			N	89	88 0				5					
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	163 2 128 9			N	116	116 0				5					
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	161 2 114 9			N	104	103 0				6					
SCHULZE-SCOTT B UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 297534		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7904 - 13658	
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1 2 4	1108 2 186 9			N	169	179 1				46					
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	1015 2 189 9			N	172	157 1				61					
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1 2 4	967 2 139 9			N	126	155 1				32					
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	1068 2 88 9			N	80	66 1				46					
12	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	-0-	1226 2 145 9	2 4			N	132	91 1				87					
01	1395 X	1096	-0-	-299	-0-	-0-	941 2	155 9			N	141	148 1				80					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886													
MELLENBRUCH ALLOCATION A				WELL #:	101H	RRCID ->	297535	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10131	PERF.10416	-	16724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-			565	1	949	2	N	659	670	1			90
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-			82	4	725	9							55
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-			661	1	798	2	N	577	612	1			72
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-			74	4	635	9							122
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-			521	1	645	2	N	654	637	1			180
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-			38	4	719	9							77
								514	1	600	2	N	808	758	1			
								31	4	889	9							
								710	1	599	2	N	923	865	1			
								188	4	1015	9							
								319	1	354	2	N	559	662	1			
								21	4	615	9							

MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	107H	RRCID ->	297536	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10487	-	14901			
08	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-			613	1	1030	2	N	512	521	1			62
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-			92	4	563	9							30
10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-			553	1	673	2	N	349	381	1			30
11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-			64	4	384	9							66
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-			804	1	1011	2	N	288	288	1			59
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-			58	4	317	9							92
								544	1	591	2	N	380	344	1			
								35	4	418	9							
								333	1	272	2	N	293	300	1			
								95	4	322	9							
								1399	1	1560	2	N	531	498	1			
								93	4	584	9							

MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	106H	RRCID ->	297537	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.10508	-	14940			
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-			542	1	914	2	N	246	244	1			37
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-			87	4	271	9							21
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-			509	1	625	2	N	251	267	1			18
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-			53	4	276	9							72
12	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-			374	1	450	2	N	216	219	1			89
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-			27	4	238	9							91
								613	1	717	2	N	280	226	1			
								36	4	308	9							
								430	1	365	2	N	344	327	1			
								122	4	378	9							
								1808	1	2003	2	N	619	617	1			
								111	4	681	9							

MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	297538	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL	DEPTH	10109	PERF.10300	-	16116			
08	1364 X	1132	-0-	-232	-0-			243	1	420	2	Y	388	373	1			66
09	1320 X	1216	-0-	-104	-0-			42	4	427	9							21
10	1333 X	716	-0-	-617	-0-			296	1	506	2	Y	317	362	1			14
11	1290 X	723	-0-	-567	-0-			65	4	349	9							9
12	1333 X	1069	-0-	-264	-0-			222	1	311	2	Y	153	160	1			78
01	1271 X	578	-0-	-693	-0-			15	4	168	9							34
								256	1	314	2	Y	119	124	1			
								22	4	131	9							
								367	1	362	2	Y	234	165	1			
								83	4	257	9							
								159	1	176	2	Y	211	255	1			
								11	4	232	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MELLENBRUCH UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	195	1	327	2	Y	12	14	1	-0-
						31	4	13	9					
09	1050 X	209	-0-	-841	-0-	68	1	75	2	Y	44	44	1	-0-
						18	4	48	9					
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511														
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	464	1	404	2	N	217	223	0	53
						18	4	239	9					
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	595	1	487	2	N	217	210	0	60
						41	4	239	9					
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	436	1	404	2	N	233	231	0	62
						30	4	256	9					
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	416	1	372	2	N	212	208	0	66
						48	4	233	9					
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	497	1	294	2	N	179	198	0	47
						102	4	197	9					
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	367	1	341	2	N	168	156	0	59
						31	4	185	9					

HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189														
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	385	1	325	2	N	100	88	0	27
						13	4	110	9					
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	322	1	263	2	N	95	95	0	27
						23	4	105	9					
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	348	1	326	2	N	103	103	0	27
						26	4	113	9					
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	309	1	287	2	N	102	97	0	32
						37	4	112	9					
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	157	2	N	97	103	0	26
						53	4	107	9					
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	264	1	219	2	N	94	87	0	33
						18	4	103	9					

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646														
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	3	2	345	9	N	314	311	0	29
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3	2	220	9	N	200	222	0	7
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	155	161	0	1
						6	4	171	9					
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	99	94	0	6
						14	4	109	9					
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	71	77	0	-0-
						7	4	78	9					
01	3100 N	4973	-0-	1873	1873	302	1	4515	2	N	87	81	0	6
						60	4	96	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:				1H	RRCID -> 297625	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH	9384	PERF.10122 - 16550	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21 1 4 4	343 2 112 9	N	102	102	0		2	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1 8 4	231 2 80 9	N	73	75	0		-0-	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	357 2 101 9	N	92	92	0		-0-	
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	88 1 5 4	929 2 78 9	N	71	67	0		4	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1 12 9	79 2	N	11	15	0		-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1 12 9	55 2	N	11	7	0		4	
JOHNSON-KINSEL C UNIT														
WELL #:				1H	RRCID -> 297626	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH	9404	PERF.10063 - 16582					
08	1550 X	492	-0-	-1058	-0-	21 1 9 4	340 2 122 9	N	111	111	0		2	
09	1500 X	540	-0-	-960	-0-	27 1 17 4	413 2 83 9	N	75	77	0		-0-	
10	899 X	628	-0-	-271	-0-	34 1 1 4	487 2 106 9	N	96	96	0		-0-	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	333 2 81 9	N	74	70	0		4	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1 12 9	55 2	N	11	15	0		-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1 26 9	162 2	N	24	24	0		-0-	
JOHNSON-KINSEL E UNIT														
WELL #:				1H	RRCID -> 297627	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10254 - 16360					
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49 1 15 4	801 2	N	-0-				-0-	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48 1 26 4	748 2	N	-0-				-0-	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	742 2	N	-0-				-0-	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	755 2	N	-0-				-0-	
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58 1 10 4	749 2	N	-0-				-0-	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	758 2	N	-0-				-0-	
ALTITO A 30A UNIT														
WELL #: 3014H					RRCID -> 297666	COMPL. DATE 02/07/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9329 - 14363					
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	112 1 11 4	115 2 279 9	N	254	261	0		1	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30 1 5 4	18 2 307 9	N	279	260	0		20	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	32 2 262 9	N	238	243	0		15	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1 224 9	3 2	N	204	201	0		18	
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	1324 1 204 4	1087 2 207 9	N	188	190	0		16	
*01	3100 N	4774	-0-	1674	1674	2041 1 422 4	1903 2 408 9	N	371	348	0		39	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'A' UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2201 X	1986	-0-	-215	-0-	278 1	1403 2	11 4	N	267	266	0		9
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	310 1	1667 2	20 4	N	267	265	0		11
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	328 1	1665 2	4 4	N	298	296	0		13
11	2250 X	2249	-0-	-1	-0-	339 1	1564 2	10 4	N	305	303	0		15
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	267 1	1728 2	23 4	N	337	328	0		24
01	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	299 1	1351 2	11 4	N	258	273	0		9
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379														
08	2263 X	1983	-0-	-280	-0-	278 1	1404 2	11 4	N	264	264	0		9
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	318 1	1707 2	20 4	N	250	249	0		10
10	1612 X	1596	-0-	-16	-0-	230 1	1111 2	2 4	N	230	233	0		7
11	1770 X	1622	-0-	-148	-0-	244 1	1101 2	5 4	N	247	242	0		12
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	257 1	1661 2	22 4	N	287	279	0		20
01	2387 X	1505	-0-	-882	-0-	229 1	1036 2	9 4	N	210	218	0		12
GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226														
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	264 1	2950 2	51 4	N	1592	1580	0		42
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	186 1	2940 2	55 4	N	1542	1544	0		40
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	368 1	1696 2	22 4	N	1614	1622	0		32
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	361 1	3263 2	23 4	N	1455	1463	0		24
12	5022 X	4224	-0-	-798	-0-	506 1	2217 2	32 4	N	1335	1335	0		24
01	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	1715 1	1788 2	21 4	N	1412	1404	0		32
MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 10525 - 17351														
08	118110 X	58764	-0-	-59346	-0-	1893 1	52429 2	335 4	N	3734	3768	0		135
09	99120 X	51588	-0-	-47532	-0-	1670 1	46162 2	206 4	N	3227	3242	0		120
10	83421 X	53171	-0-	-30250	-0-	1706 1	47838 2	309 4	N	3016	3022	0		114
11	58830 X	47132	-0-	-11698	-0-	1578 1	42091 2	881 4	N	2347	2368	0		93
12	58776 X	40524	-0-	-18252	-0-	1576 1	36198 2	404 4	N	2133	2130	0		96
01	58776 X	36675	-0-	-22101	-0-	1413 1	32848 2	413 4	N	1819	1824	0		91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER HIXON E UNIT														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886				WELL #: 3H RRCID -> 297728				COMPL. DATE 09/10/2016				TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	189 1	1292 2	N	390	385 0			22	
						44 4	429 9							
09	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	185 1	1065 2	N	348	348 0			22	
						17 4	383 9							
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	207 1	1172 2	N	396	391 0			27	
						13 4	436 9							
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	171 1	816 2	N	377	371 0			33	
						30 4	415 9							
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	183 1	826 2	N	605	603 0			35	
						54 4	666 9							
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	173 1	679 2	N	578	579 0			34	
						68 4	636 9							
MALTSBERGER														
WELL #: 81H RRCID -> 297730				COMPL. DATE 09/30/2022				TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576						
08	20026 X	14083	-0-	-5943	-0-	409 1	11333 2	N	2058	2070 0			74	
						77 4	2264 9							
09	17550 X	12636	-0-	-4914	-0-	369 1	10206 2	N	1833	1837 0			70	
						45 4	2016 9							
10	18135 X	13048	-0-	-5087	-0-	386 1	10812 2	N	1618	1609 0			79	
						70 4	1780 9							
11	15060 X	12444	-0-	-2616	-0-	376 1	10020 2	N	1678	1685 0			72	
						202 4	1846 9							
12	14601 X	11842	-0-	-2759	-0-	408 1	9373 2	N	1779	1766 0			85	
						104 4	1957 9							
01	14074 X	11801	-0-	-2273	-0-	397 1	9241 2	N	1863	1868 0			80	
						114 4	2049 9							
MALTSBERGER														
WELL #: 79H RRCID -> 297731				COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225						
08	7006 X	5234	-0-	-1772	-0-	204 1	3763 2	N	1134	1115 0			53	
						20 4	1247 9							
09	6270 X	5166	-0-	-1104	-0-	186 1	3616 2	N	1225	1228 0			50	
						16 4	1348 9							
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	200 1	3825 2	N	1244	1247 0			47	
						25 4	1368 9							
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	224 1	4049 2	N	1107	1115 0			39	
						85 4	1218 9							
12	5239 X	4595	-0-	-644	-0-	221 1	3481 2	N	791	794 0			36	
						23 4	870 9							
01	5332 X	4674	-0-	-658	-0-	223 1	3556 2	N	776	775 0			37	
						41 4	854 9							
MALTSBERGER														
WELL #: 154H RRCID -> 297732				COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246						
08	4929 X	4253	-0-	-676	-0-	172 1	3189 2	N	791	794 0			32	
						22 4	870 9							
09	4590 X	4301	-0-	-289	-0-	164 1	3186 2	N	852	853 0			31	
						14 4	937 9							
10	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	207 1	3958 2	N	1049	1040 0			40	
						26 4	1154 9							
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	228 1	4135 2	N	964	964 0			40	
						82 4	1060 9							
12	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	220 1	3494 2	N	855	857 0			38	
						41 4	941 9							
01	4433 X	4227	-0-	-206	-0-	193 1	3080 2	N	833	836 0			35	
						38 4	916 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 153H															ASSOCIATED RRCID -> 297733															CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2019															CNTY: KARNES																																																																																																																																																																																													
																																													TOTAL															DEPTH															9554															PERF.															9858															- 15426																																																																																																																																	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																																																																																																																																																																			
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																																																																																																																																																																			
08		4402	X	2408	-0-	-1994	-0-	98	1	16	4	1889	2	405	9	N	368	342	0			41																																																																																																																																																																																																																																			
09		4230	X	3060	-0-	-1170	-0-	126	1	11	4	2444	2	479	9	N	435	459	0			17																																																																																																																																																																																																																																			
10		4371	X	3223	-0-	-1148	-0-	138	1	17	4	2631	2	437	9	N	397	404	0			10																																																																																																																																																																																																																																			
11		3600	X	3136	-0-	-464	-0-	140	1	50	4	2542	2	404	9	N	367	367	0			10																																																																																																																																																																																																																																			
12		3317	X	3062	-0-	-255	-0-	156	1	28	4	2484	2	394	9	N	358	353	0			15																																																																																																																																																																																																																																			
01		3162	X	2955	-0-	-207	-0-	150	1	30	4	2389	2	386	9	N	351	355	0			11																																																																																																																																																																																																																																			
MALTSBERGER																									WELL #: 75H																									RRCID -> 297734																									COMPL. DATE 02/06/2017																									TOTAL																									DEPTH																									9747																									PERF.10069																									- 19846																																																	
08		3782	X	2513	-0-	-1269	-0-	100	1	9	4	1858	2	546	9	N	496	503	0			16																																																																																																																																																																																																																																			
09		3660	X	2252	-0-	-1408	-0-	86	1	7	4	1672	2	487	9	N	443	442	0			17																																																																																																																																																																																																																																			
10		3782	X	2196	-0-	-1586	-0-	83	1	10	4	1596	2	507	9	N	461	461	0			17																																																																																																																																																																																																																																			
11		3660	X	2233	-0-	-1427	-0-	89	1	36	4	1613	2	495	9	N	450	450	0			17																																																																																																																																																																																																																																			
12		2511	X	2043	-0-	-468	-0-	93	1	17	4	1478	2	455	9	N	414	412	0			19																																																																																																																																																																																																																																			
01		2511	X	2065	-0-	-446	-0-	93	1	18	4	1489	2	465	9	N	423	424	0			18																																																																																																																																																																																																																																			
MALTSBERGER																									WELL #: 27H																									RRCID -> 297735																									COMPL. DATE 09/12/2014																									TOTAL																									DEPTH																									9564																									PERF.10069																									- 14512																																																	
08		981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	2	4	539	2	411	9	N	374	375	0			15																																																																																																																																																																																																																																			
09		1080	N	940	-0-	-140	-0-	30	1	2	4	586	2	322	9	N	293	299	0			9																																																																																																																																																																																																																																			
10		1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	5	4	670	2	356	9	N	324	320	0			13																																																																																																																																																																																																																																			
11		868	N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	7	4	505	2	328	9	N	298	296	0			15																																																																																																																																																																																																																																			
12		992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	6	4	526	2	427	9	N	388	385	0			18																																																																																																																																																																																																																																			
01		982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	6	4	516	2	428	9	N	389	392	0			15																																																																																																																																																																																																																																			
MALTSBERGER																									WELL #: 19H																									RRCID -> 297736																									COMPL. DATE 04/26/2012																									TOTAL																									DEPTH																									9322																									PERF.																									9818																									- 15276																								
08		1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	7	4	1195	2	199	9	N	181	179	0			7																																																																																																																																																																																																																																			
09		1950	X	1522	-0-	-428	-0-	61	1	5	4	1184	2	272	9	N	247	244	0			10																																																																																																																																																																																																																																			
10		2015	X	1207	-0-	-808	-0-	48	1	6	4	923	2	230	9	N	209	215	0			4																																																																																																																																																																																																																																			
11		1950	X	765	-0-	-1185	-0-	32	1	13	4	573	2	147	9	N	134	132	0			6																																																																																																																																																																																																																																			
12		1457	X	863	-0-	-594	-0-	39	1	7	4	622	2	195	9	N	177	176	0			7																																																																																																																																																																																																																																			
01		1581	X	841	-0-	-740	-0-	39	1	9	4	626	2	167	9	N	152	154	0			5																																																																																																																																																																																																																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 32H	ASSOCIATED RRCID -> 297754	CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL	DEPTH	9783	PERF.10165 - 14646	CNTY: KARNES			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	152	123	0		29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	29	0		-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2		N	13	13	0		-0-
							3	4	14	9							
11	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2		N	9	9	0		-0-
							15	4	10	9							
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2		N	299	299	0		-0-
							2	4	329	9							
01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2		N	20	20	0		-0-
							7	4	22	9							

MALTSBERGER				WELL #:	26H	RRCID -> 297759	COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL	DEPTH	9707	PERF.10203 - 14599			
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	985	2		N	24	24	0		-0-
							7	4	26	9							
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2		N	106	101	0		5
							4	4	117	9							
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2037	2		N	228	223	0		10
							13	4	251	9							
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1550	2		N	292	290	0		12
							25	4	321	9							
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1715	2		N	317	317	0		12
							11	4	349	9							
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2		N	234	234	0		12
							7	4	257	9							

MALTSBERGER HIXON C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297773	COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10465 - 16734			
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2		N	26	27	0		-0-
							3	4	29	9							
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2396	2		N	35	34	0		1
							11	4	39	9							
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2		N	54	54	0		1
							4	4	59	9							
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2		N	58	56	0		3
							4	4	64	9							
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2		N	62	62	0		3
							1	4	68	9							
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2		N	32	34	0		1
							3	4	35	9							

GARCIA B UNIT				WELL #:	103H	RRCID -> 297774	COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL	DEPTH	8854	PERF. 9219 - 18944			
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2		N	1087	1082	0		24
							2	4	1196	9							
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2		N	889	887	0		26
							3	4	978	9							
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2		N	1106	1115	0		17
							2	4	1217	9							
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2		N	893	896	0		14
							2	4	982	9							
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2		N	919	921	0		12
							1	4	1011	9							
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	109	2		N	701	694	0		19
							1	4	771	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297775	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 10057 - 16975	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	75 1 14 4	514 2 265 9	N	241	241	0			12
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	68 1 6 4	390 2 253 9	N	230	228	0			14
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	76 1 4 4	431 2 248 9	N	225	223	0			16
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	63 1 11 4	301 2 233 9	N	212	214	0			14
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63 1 18 4	280 2 245 9	N	223	223	0			14
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	54 1 21 4	213 2 252 9	N	229	227	0			16
HIXON-CARDEN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297776	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 9450 - 14017				
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	412 1 14 4	356 2 171 9	N	155	151	0			43
09	1050 X	1045	-0-	-5	-0-	462 1 33 4	370 2 180 9	N	164	159	0			48
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	500 1 33 4	462 2 199 9	N	181	180	0			49
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	470 1 61 4	401 2 194 9	N	176	172	0			53
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	564 1 115 4	359 2 193 9	N	175	178	0			50
01	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	544 1 45 4	496 2 157 9	N	143	143	0			50
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297781	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9072 - 13508				
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58 1 6 4	154 2 326 9	N	296	272	0			36
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	101 1 12 4	217 2 396 9	N	360	369	0			27
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	659 1 89 4	1313 2 392 9	N	356	351	0			32
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	186 1 10 4	406 2 432 9	N	393	376	0			49
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	32 2 305 9	N	277	304	0			22
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21 1 5 4	23 2 254 9	N	231	249	0			4
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297787	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7904 - 13644				
08	1054 X	983	-0-	-71	-0-	61 1 1 4	775 2 146 9	N	133	149	1			36
09	2520 X	1961	-0-	-559	-0-	138 1 4 4	1681 2 138 9	N	125	120	1			41
10	2604 X	2043	-0-	-561	-0-	161 1 4 4	1743 2 135 9	N	123	130	1			34
11	1950 X	1755	-0-	-195	-0-	11 1 3 4	1631 2 110 9	N	100	76	1			58
12	2015 X	960	-0-	-1055	-0-	842 2 117 9	1 4	N	106	108	1			56
01	2015 X	970	-0-	-1045	-0-	838 2 131 9	1 4	N	119	108	1			67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 297788		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8361 - 15623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		670	2	431	9	N	392	380	0	38		
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-		1300	2	362	9	N	329	340	0	27		
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		705	2	321	9	N	292	296	0	23		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	76	87	0	12		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	119	127	0	4		
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-		235	2	304	9	N	276	257	0	23		
HUBBARD A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297792		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9829 - 18110					
08	3100 N	8160	-0-	5060	11484		1382	1	6680	2	N	54	50	0	5		
							39	4	59	9							
09	18838 X	7354	-0-	-11484	-0-		1118	1	6051	2	N	105	106	0	4		
							69	4	116	9							
10	1953 X	1873	-0-	-80	-0-		319	1	1524	2	N	24	27	0	1		
							4	4	26	9							
11	1890 X	1386	-0-	-504	-0-		232	1	1081	2	N	61	59	0	3		
							6	4	67	9							
12	1953 X	990	-0-	-963	-0-		116	1	798	2	N	61	57	0	7		
							9	4	67	9							
01	1953 X	193	-0-	-1760	-0-		15	1	69	2	N	98	101	0	4		
							1	4	108	9							
HUBBARD B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297793		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9789 - 17423					
08	1767 X	687	-0-	-1080	-0-		92	1	449	2	N	128	126	0	5		
							5	4	141	9							
09	1710 X	531	-0-	-1179	-0-		54	1	287	2	N	170	167	0	8		
							3	4	187	9							
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-		44	1	225	2	N	149	152	0	5		
							1	4	164	9							
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-		35	1	162	2	N	139	137	0	7		
							1	4	153	9							
12	682 X	256	-0-	-426	-0-		16	1	108	2	N	119	121	0	5		
							1	4	131	9							
01	682 X	368	-0-	-314	-0-		46	1	192	2	N	116	113	0	8		
							2	4	128	9							
HUBBARD C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297795		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9822 - 17562					
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-		85	1	423	2	N	82	79	0	5		
							4	4	90	9							
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-		74	1	418	2	N	89	93	0	1		
							4	4	98	9							
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-		28	1	141	2	N	59	60	0	-0-		
							1	4	65	9							
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		11	1	48	2	N	87	84	0	3		
							96	9									
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-		94	1	477	2	N	115	111	0	7		
							12	4	127	9							
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		160	1	727	2	N	140	140	0	7		
							5	4	154	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	297796	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8387	-	15258	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	4495 X	1054	-0-	-3441	-0-	749	2	305	9	N	277	267	0			28	
09	4080 X	749	-0-	-3331	-0-	474	2	275	9	N	250	261	0			17	
10	2976 X	699	-0-	-2277	-0-	366	2	333	9	N	303	303	0			17	
11	1380 X	433	-0-	-947	-0-	263	2	2	4	N	153	146	0			24	
						168	9										
12	1054 X	781	-0-	-273	-0-	517	2	1	4	N	239	255	0			8	
						263	9										
01	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	4	N	281	278	0			11	
						309	9										
GUTTMAN B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297800	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8320	-	13370	
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	582	2	331	9	N	301	293	0			28	
09	930 N	701	-0-	-229	-0-	375	2	326	9	N	296	297	0			27	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	339	2	411	9	N	374	375	0			26	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	209	2	2	4	N	245	233	0			38	
						270	9										
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	282	2	1	4	N	379	405	0			12	
						417	9										
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	335	2	1	4	N	410	413	0			9	
						451	9										
MUMME-REED UNIT				WELL #:	114H	RRCID ->	297805	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10404	-	15541	
08	3379 X	2612	-0-	-767	-0-	656	1	1306	2	N	432	454	0			19	
						175	4	475	9								
09	3030 X	2732	-0-	-298	-0-	700	1	1380	2	N	483	467	0			35	
						121	4	531	9								
10	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	709	1	1568	2	N	482	474	0			43	
						41	4	530	9								
11	2700 X	2662	-0-	-38	-0-	732	1	1387	2	N	467	464	0			46	
						29	4	514	9								
12	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	933	1	1052	2	N	439	428	0			57	
						31	4	483	9								
01	2821 X	1330	-0-	-1491	-0-	379	1	445	2	N	426	447	0			36	
						37	4	469	9								
MUMME-REED UNIT				WELL #:	60H	RRCID ->	297808	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	10051	PERF.	10185	-	15196	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	79	2	Y	158	166	0			7	
						11	4	174	9								
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	Y	167	163	0			11	
						184	9										
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	Y	173	165	0			19	
						190	9										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	153	0			17	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	154	0			18	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	Y	182	175	0			25	
						5	4	200	9								
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST				WELL #:	2H	RRCID ->	297822	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL	DEPTH	8304	PERF.	8562	-	12741	
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	177	1	259	9	N	235	201	1			210	
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	231	1	320	9	N	291	261	1			240	
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	257	1	226	9	N	205	225	1			220	
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	9	N	228	19	1			429	
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	9	N	197	237	1			389	
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	9	N	210	338	1			261	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RANKIN				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID -> 297823	COMPL.		DATE 06/26/2012	TOTAL	DEPTH	9103	PERF.	9248	-	13578	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	W	630	-0-	630	620189	35	1	469	2	N	107	103	0			14
09	0	W	2043	-0-	2043	622232	162	1	1713	2	N	130	127	0			17
10	0	W	603	-0-	603	622835	43	1	413	2	N	130	128	0			19
11	0	W	1072	-0-	1072	623907	82	1	784	2	N	144	142	0			21
12	0	W	871	-0-	871	624778	68	1	597	2	N	149	147	0			23
01	0	W	823	-0-	823	625601	66	1	582	2	N	135	133	0			25
							26	4	149	9							
ALTITO A 27B UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 297929	COMPL.		DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH	9134	PERF.	9537	-	20340
08	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	1321	1	963	2	N	931	926	0			71
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	133	4	1024	9							
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	2254	1	1375	2	N	708	728	0			51
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	279	4	779	9							
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	2342	1	2349	2	N	778	773	0			56
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	150	4	856	9							
							1798	1	2339	2	N	763	758	0			61
							218	4	839	9							
							2239	1	1600	2	N	749	748	0			62
							321	4	824	9							
							2643	1	2407	2	N	892	886	0			68
							663	4	981	9							
SCOTT-WILKINSON J UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 297960	COMPL.		DATE 01/08/2013	TOTAL	DEPTH	8104	PERF.	8266	-	14477
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	333	0			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323	333	0			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	311	0			19
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	2	108	9	N	98	83	0			34
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	2	342	9	N	311	320	0			25
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	2	362	9	N	329	347	0			7
SCHULZE-SCOTT C UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 297963	COMPL.		DATE 06/28/2013	TOTAL	DEPTH	7597	PERF.	7963	-	12721
08	3100	N	4333	-0-	1233	1502	285	1	3468	2	N	523	587	1			106
09	4056	X	2554	-0-	-1502	-0-	5	4	575	9							
10	2914	X	1565	-0-	-1349	-0-	160	1	1946	2	N	403	363	1			146
11	2820	X	701	-0-	-2119	-0-	5	4	443	9							
12	2914	X	909	-0-	-2005	-0-	92	1	1039	2	N	393	437	1			102
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	2	4	432	9							
							1	1	400	2	N	272	205	1			169
							1	4	299	9							
							488	2	1	4	N	382	331	1			220
							420	9									
											N	317	367	1			170

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID ->	297967	COMPL.	DATE	08/12/2012	TOTAL	DEPTH	7839	PERF.	8261 - 13508	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	684 X	684	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	362	340	0			66
						5	4	398	9							
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	84	1	236	2	N	374	397	0			43
						5	4	411	9							
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	82	1	218	2	N	371	358	0			56
						7	4	408	9							
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	N	290	298	0			48
						6	4	319	9							
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	45	1	93	2	N	290	292	0			46
						4	4	319	9							
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	259	255	0			50
						285	9									
RITCHIE FARMS																
				WELL #:	76H	RRCID ->	297968	COMPL.	DATE	06/16/2014	TOTAL	DEPTH	7817	PERF.	8308 - 15067	
08	3162 X	3031	-0-	-131	-0-	767	1	1773	2	N	366	369	0			40
						88	4	403	9							
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	787	1	2140	2	N	398	379	0			59
						41	4	438	9							
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	818	1	1599	2	N	393	376	0			76
						70	4	432	9							
11	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	425	1	627	2	N	262	274	0			64
						95	4	288	9							
12	3038 X	1014	-0-	-2024	-0-	430	1	78	2	N	410	389	0			85
						55	4	451	9							
01	3534 X	3015	-0-	-519	-0-	666	1	1750	2	N	429	499	0			15
						127	4	472	9							
RITCHIE FARMS																
				WELL #:	74H	RRCID ->	297970	COMPL.	DATE	06/13/2014	TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	8321 - 15122	
08	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	475	1	1113	2	N	718	703	0			92
						53	4	790	9							
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	542	1	1472	2	N	737	720	0			109
						28	4	811	9							
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	733	1	1441	2	N	617	613	0			113
						55	4	679	9							
11	1950 X	1490	-0-	-460	-0-	293	1	482	2	N	575	533	0			155
						82	4	633	9							
12	2418 X	859	-0-	-1559	-0-	99	1	16	2	N	669	697	0			127
						8	4	736	9							
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	340	2	N	692	793	0			26
						37	4	761	9							
RITCHIE FARMS																
				WELL #:	52H	RRCID ->	297971	COMPL.	DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	7873	PERF.	8259 - 14238	
08	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	549	1	1249	2	N	509	501	0			67
						62	4	560	9							
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	475	1	1291	2	N	530	524	0			73
						22	4	583	9							
10	1550 X	1088	-0-	-462	-0-	227	1	472	2	N	340	355	0			58
						15	4	374	9							
11	2250 X	496	-0-	-1754	-0-	28	1	41	2	N	376	343	0			91
						13	4	414	9							
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	10	2	N	305	355	0			41
						8	4	336	9							
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	180	1	386	2	N	141	177	0			5
						66	4	155	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 72H		ASSOCIATED RRCID -> 297972	CAPACITY COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8337 - 15116	CNTY: KARNES					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1922 X	1386	-0-	-0-	-536	-0-	293 1	29 4	665 2	399 9	N	363	423	0			23
09		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	511 1	27 4	1379 2	635 9	N	577	501	0			99
10		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	517 1	34 4	1037 2	557 9	N	506	536	0			69
11		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	495 1	187 4	761 2	542 9	N	493	430	0			132
12		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	1291 1	217 4	696 2	600 9	N	545	590	0			87
01		2635 X	2250	-0-	-0-	-385	-0-	460 1	102 4	1125 2	563 9	N	512	585	0			14
ALTITO B			WELL #: 142H		RRCID -> 297995	COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH	9582	PERF.10069 - 14898						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	191	0			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	145	0			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	138 9	46 2		N	125	115	0			10
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		69 9		N	63	73	0			-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	4 4	361 2	382 9	N	347	333	0			14
ALTITO B			WELL #: 23H		RRCID -> 297998	COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH	9981	PERF.10213 - 15393						
08		372 X	106	-0-	-0-	-266	-0-	64 1	18 9	24 2		N	16	29	0			-0-
09		510 X	-0-	-0-	-0-	-510	-0-					N	40	37	0			3
10		527 X	-0-	-0-	-0-	-527	-0-					N	148	147	0			4
11		510 X	212	-0-	-0-	-298	-0-	1 1	204 9	7 2		N	185	184	0			5
12		341 X	204	-0-	-0-	-137	-0-	2 1		22 2		N	164	163	0			6
01		231 X	231	-0-	-0-	-0-	-0-	180 9	4 1	51 2		N	160	163	0			3
								176 9										
ALTITO B			WELL #: 132H		RRCID -> 297999	COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH	9867	PERF.10093 - 14763						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	380 2	14 9	N	13	12	0			1
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	418 2	6 9	N	5	6	0			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1 4	36 2	32 9	N	29	22	0			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 34H	ASSOCIATED RRCID -> 298001	CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL	DEPTH	9805	PERF.10245 - 15128			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	289	1 4	426	2 9	N	82	82	0			5
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	56	1 4	620	2 9	N	79	82	0			2
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	47	1 4	613	2 9	N	79	79	0			2
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1 4	406	2 9	N	81	81	0			2
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1 4	367	2 9	N	81	80	0			3
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1 4	342	2 9	N	83	84	0			2

ALTITO B				WELL #: 35H	RRCID -> 298002	COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL	DEPTH	9813	PERF.10303 - 15285			
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	128	1 4	191	2 9	N	241	240	0			15
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	6	1 4	52	2 9	N	238	247	0			6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	252	0			6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	244	0			6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	260	0			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	256	0			8

HIXON A				WELL #: 7H	RRCID -> 298049	COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL	DEPTH	9928	PERF. 9928 - 15678			
08	DLQ G-10	21	-0-	21	21	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	592	-0-	592	613	81	1 4	506	2 9	N	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5688	704	1 4	3961	2 9	N	312	288	0			24
11	DLQ G-10	4357	-0-	4357	10045	67	4	343	9		323	329	0			18
12	14147 X	4102	-0-	-10045	-0-	126	4	355	9		323	329	0			18
						664	1	2957	2	N	254	257	0			15
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	202	4	279	9		254	257	0			15
						699	1	2729	2	N	248	243	0			20
						258	4	273	9							

HIXON A				WELL #: 9H	RRCID -> 298050	COMPL. DATE 07/19/2011				TOTAL	DEPTH	9915	PERF.10080 - 15623			
08	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	168	1 4	1179	2 9	N	152	157	0			2
09	DLQ G-10	1389	-0-	1389	2922	19	4	167	9							
						171	1	976	2	N	205	196	0			11
10	DLQ G-10	1258	-0-	1258	4180	16	4	226	9							
						158	1	889	2	N	184	181	0			14
11	DLQ G-10	746	-0-	746	4926	9	4	202	9							
						107	1	515	2	N	98	112	0			-0-
12	3100 N	1015	-0-	-2085	2841	16	4	108	9							
						162	1	782	2	N	25	25	0			-0-
01	3100 N	1033	-0-	-2067	774	43	4	28	9							
						152	1	576	2	N	222	192	0			30
						61	4	244	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON A				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	8H	RRCID -> 298051	COMPL. DATE 07/17/2011	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.10011	- 15764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	263	-0-	263		263	33 1 1 4	229 2	N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	772	-0-	772		1035	110 1 7 4	594 2 61 9	N	55	13 0		42	
10	DLQ G-10	1386	-0-	1386		2421	182 1 11 4	1041 2 152 9	N	138	171 0		9	
11	DLQ G-10	1325	-0-	1325		3746	187 1 31 4	892 2 215 9	N	195	193 0		11	
12	3100 N	1087	-0-	-2013		1733	161 1 49 4	727 2 150 9	N	136	140 0		7	
01	2650 N	917	-0-	-1733		-0-	137 1 53 4	531 2 196 9	N	178	169 0		16	
GARCIA C-D UNIT				WELL #:	42H	RRCID -> 298088	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8793	PERF. 9000	- 17951		
08	5694 X	5694	-0-	-0-		-0-	395 1 75 4	4414 2 810 9	N	736	728 0		22	
09	4838 X	4838	-0-	-0-		-0-	232 1 74 4	3793 2 739 9	N	672	682 0		12	
10	4930 X	4930	-0-	-0-		-0-	381 1 30 4	3725 2 794 9	N	722	692 0		42	
11	8858 X	8858	-0-	-0-		-0-	695 1 43 4	6285 2 1835 9	N	1668	1683 0		27	
12	6648 X	6648	-0-	-0-		-0-	917 1 63 4	4337 2 1331 9	N	1210	1218 0		19	
01	6731 X	6731	-0-	-0-		-0-	2648 1 31 4	2675 2 1377 9	N	1252	1249 0		22	
HINOJOSA				WELL #:	5H	RRCID -> 298130	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL	DEPTH	7805	PERF. 8095	- 12543		
08	4092 X	3181	-0-	-911		-0-	765 1 48 4	2075 2 293 9	N	266	256 0		42	
09	3450 X	3441	-0-	-9		-0-	812 1 52 4	2295 2 282 9	N	256	266 0		32	
10	3215 X	3215	-0-	-0-		-0-	811 1 70 4	2073 2 261 9	N	237	234 0		35	
11	2820 X	2557	-0-	-263		-0-	550 1 90 4	1696 2 221 9	N	201	198 0		38	
12	3193 X	2600	-0-	-593		-0-	755 1 55 4	1555 2 235 9	N	214	220 0		32	
01	3565 X	2735	-0-	-830		-0-	752 1 13 4	1754 2 216 9	N	196	188 0		40	
COTULLA EAST C ALLOCATION				WELL #:	14H	RRCID -> 298213	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8406	PERF. 8750	- 15676		
08	11157 X	11157	-0-	-0-		-0-	706 1 133 4	7879 2 2439 9	N	2217	2206 0		62	
09	10620 X	10098	-0-	-522		-0-	451 1 139 4	7142 2 2366 9	N	2151	2156 0		57	
10	11857 X	11857	-0-	-0-		-0-	898 1 53 4	8650 2 2256 9	N	2051	2067 0		41	
11	10620 X	7690	-0-	-2930		-0-	579 1 42 4	5322 2 1747 9	N	1588	1600 0		29	
12	10974 X	58	-0-	-10916		-0-	4 1 3 4	38 2 13 9	N	12	41 0		-0-	
01	10974 X	77	-0-	-10897		-0-	60 1 4 4	13 2	N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	6H	RRCID ->	298216	COMPL.	DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8610	PERF.	8965 - 13851			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5500	-0-	-2157	-0-		1265 107	1 4	3197 931	2 9	N	846	844	0			79
09	6930	X	4749	-0-	-2181	-0-		1305 199	1 4	2368 877	2 9	N	797	811	0			65
10	6510	X	4465	-0-	-2045	-0-		1006 114	1 4	2461 884	2 9	N	804	778	0			91
11	5850	X	4302	-0-	-1548	-0-		1180 50	1 4	2241 831	2 9	N	755	764	0			82
12	6045	X	3774	-0-	-2271	-0-		1190 51	1 4	1719 814	2 9	N	740	766	0			56
01	5487	X	3434	-0-	-2053	-0-		1016 88	1 4	1631 699	2 9	N	635	608	0			83
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	298217	COMPL.	DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8661	PERF.	8840 - 13876			
08	7006	X	6017	-0-	-989	-0-		1227 101	1 4	3110 1579	2 9	N	1435	1434	0			131
09	6780	X	5270	-0-	-1510	-0-		1267 189	1 4	2334 1480	2 9	N	1345	1361	0			115
10	6231	X	5148	-0-	-1083	-0-		1036 112	1 4	2558 1442	2 9	N	1311	1306	0			120
11	6180	X	4894	-0-	-1286	-0-		1188 51	1 4	2256 1399	2 9	N	1272	1257	0			135
12	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-		1203 51	1 4	1728 1327	2 9	N	1206	1253	0			88
01	6014	X	3836	-0-	-2178	-0-		919 73	1 4	1478 1366	2 9	N	1242	1170	0			160
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #:	113H	RRCID ->	298241	COMPL.	DATE	03/25/2023	TOTAL	DEPTH	7840	PERF.	8450 - 12601			
08	6262	X	4971	-0-	-1291	-0-		46 986	1 9	3939	2	N	896	883	0			151
09	5910	X	5137	-0-	-773	-0-		45 1082	1 9	4010	2	N	984	1084	0			51
10	6138	X	4628	-0-	-1510	-0-		51 859	1 9	3718	2	N	781	724	0			108
11	5160	X	3631	-0-	-1529	-0-		41 27	1 4	2998	2	N	514	517	0			105
12	5332	X	4908	-0-	-424	-0-		59 52	1 4	3997	2	N	727	741	0			91
01	5301	X	4156	-0-	-1145	-0-		53 11	1 4	3255 837	2 9	N	761	778	0			74
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	298242	COMPL.	DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8850 - 13776			
08	7688	X	6044	-0-	-1644	-0-		1353 105	1 4	3439 1147	2 9	N	1043	1037	0			99
09	7440	X	5236	-0-	-2204	-0-		1386 207	1 4	2588 1055	2 9	N	959	976	0			82
10	7409	X	5234	-0-	-2175	-0-		1166 131	1 4	2913 1024	2 9	N	931	923	0			90
11	6390	X	5324	-0-	-1066	-0-		1469 62	1 4	2802 991	2 9	N	901	893	0			98
12	6603	X	4875	-0-	-1728	-0-		1600 69	1 4	2300 906	2 9	N	824	851	0			71
01	6045	X	4202	-0-	-1843	-0-		1225 110	1 4	1957 910	2 9	N	827	802	0			96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 298243	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8641	PERF.	8745 - 13901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	9331 X	7881	-0-	-1450	-0-	1643 1	4151 2	N	1771	1776	0			161
						139 4	1948 9							
09	9360 X	6948	-0-	-2412	-0-	1696 1	3112 2	N	1717	1736	0			142
						251 4	1889 9							
10	9672 X	6800	-0-	-2872	-0-	1400 1	3449 2	N	1638	1624	0			156
						149 4	1802 9							
11	7950 X	6400	-0-	-1550	-0-	1587 1	3032 2	N	1557	1540	0			173
						68 4	1713 9							
12	8215 X	5713	-0-	-2502	-0-	1603 1	2318 2	N	1567	1618	0			122
						68 4	1724 9							
01	7874 X	5195	-0-	-2679	-0-	1309 1	2116 2	N	1510	1466	0			166
						109 4	1661 9							
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION)				WELL #:	3H	RRCID -> 298260	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	8336	PERF.	8581 - 13325	
08	0 W	271	-0-	271	271	20 1	251 9	N	228	171	1			195
09	0 W	396	-0-	396	667	81 1	315 9	N	286	250	1			231
10	0 W	233	-0-	233	900	2 1	231 9	N	210	222	1			219
11	0 W	-0-	-0-	-0-	900			N	235	20	1			434
12	0 W	350	-0-	350	1250	134 1	216 9	N	196	239	1			391
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1250			N	210	339	1			262
GARCIA C-D UNIT				WELL #:	40H	RRCID -> 298294	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8866	PERF.	8875 - 18426	
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	299 1	3341 2	N	1678	1661	0			45
						57 4	1846 9							
09	5730 X	5407	-0-	-323	-0-	207 1	3276 2	N	1693	1693	0			45
						62 4	1862 9							
10	5921 X	5624	-0-	-297	-0-	324 1	3125 2	N	1970	1965	0			50
						8 4	2167 9							
11	5730 X	3516	-0-	-2214	-0-	165 1	1541 2	N	1641	1665	0			26
						5 4	1805 9							
12	5549 X	4875	-0-	-674	-0-	603 1	2696 2	N	1395	1400	0			21
						41 4	1535 9							
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	2098 1	2222 2	N	1378	1380	0			19
						27 4	1516 9							
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #:	112H	RRCID -> 298298	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL	DEPTH	7871	PERF.	8190 - 12351	
08	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	82 1	7053 2	N	941	946	0			119
						1035 9								
09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	69 1	6104 2	N	856	898	0			77
						942 9								
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	75 1	5395 2	N	813	779	0			111
						894 9								
11	5700 X	4426	-0-	-1274	-0-	50 1	3688 2	N	597	552	0			156
						31 4	657 9							
12	8184 X	6913	-0-	-1271	-0-	82 1	5607 2	N	1047	1110	0			93
						72 4	1152 9							
01	8184 X	5760	-0-	-2424	-0-	78 1	4795 2	N	792	818	0			67
						16 4	871 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST A																				
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	13764 X	8152	-0-	-5612	-0-	1607 143	1 4	4067 2335	2 9	N	2123	2099	0					200		
09	12240 X	7944	-0-	-4296	-0-	1914 284	1 4	3564 2182	2 9	N	1984	2002	0					182		
10	12648 X	8176	-0-	-4472	-0-	1657 184	1 4	4167 2168	2 9	N	1971	1974	0					179		
11	10830 X	6831	-0-	-3999	-0-	1677 73	1 4	3144 1937	2 9	N	1761	1741	0					199		
12	10571 X	5972	-0-	-4599	-0-	1627 67	1 4	2322 1956	2 9	N	1778	1871	0					106		
01	8215 X	5461	-0-	-2754	-0-	1314 97	1 4	2178 1872	2 9	N	1702	1615	0					193		

ALTITO B ALLOCATION B															WELL #:	310H	RRCID -> 298323	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL DEPTH 9938	PERF.10290 - 21576
08	22723 X	43	-0-	-22680	-0-	4 14	1 9	25 215	2 9	N	13	12	0					1		
09	21990 X	1503	-0-	-20487	-0-	64 4	1 4	779 656	2 9	N	596	573	0					24		
10	20088 X	2736	-0-	-17352	-0-	131 8	1 4	1700 897	2 9	N	815	839	0					-0-		
11	19140 X	1589	-0-	-17551	-0-	56 3	1 4	646 884	2 9	N	804	771	0					33		
12	9021 X	3976	-0-	-5045	-0-	167 5	1 4	1987 1817	2 9	N	1652	1636	0					49		
01	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	385 14	1 4	4983 2302	2 9	N	2093	2070	0					72		

ALTITO B ALLOCATION A															WELL #:	26H	RRCID -> 298324	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL DEPTH 9944	PERF.10370 - 20726
08	19468 X	1305	-0-	-18163	-0-	170 3	1 4	917 215	2 9	N	195	129	0					66		
09	18840 X	12610	-0-	-6230	-0-	849 74	1 4	9410 2277	2 9	N	2070	2070	0					66		
10	17546 X	13093	-0-	-4453	-0-	749 39	1 4	9777 2528	2 9	N	2298	2363	0					1		
11	14850 X	8667	-0-	-6183	-0-	528 31	1 4	6087 2021	2 9	N	1837	1757	0					81		
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	690 21	1 4	8021 3145	2 9	N	2859	2873	0					67		
01	13020 X	12541	-0-	-479	-0-	655 31	1 4	8549 3306	2 9	N	3005	2980	0					92		

ALTITO A 25A ALLOCATION B															WELL #:	261H	RRCID -> 298335	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9219	PERF. 9450 - 17626
08	13547 X	12953	-0-	-594	-0-	1146 222	1 4	9698 1887	2 9	N	1715	1716	0					82		
09	15360 X	11544	-0-	-3816	-0-	1061 189	1 4	8659 1635	2 9	N	1486	1488	0					80		
10	15872 X	12342	-0-	-3530	-0-	1232 134	1 4	8908 2068	2 9	N	1880	1843	0					117		
11	15360 X	10644	-0-	-4716	-0-	1184 349	1 4	7227 1884	2 9	N	1713	1727	0					103		
12	14632 X	10106	-0-	-4526	-0-	818 166	1 4	7531 1591	2 9	N	1446	1469	0					80		
01	12958 X	9422	-0-	-3536	-0-	1368 237	1 4	6445 1372	2 9	N	1247	1217	0					110		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886													
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	298478	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL	DEPTH	8022	PERF.	8406	-	16353		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-			128 2486	1 9	11076	2	N	2260	2276	0			272
09	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-			127 2498	1 9	11199	2	N	2271	2290	0			253
10	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-			142 2308	1 9	10296	2	N	2098	2053	0			298
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-			94 56	1 4	6818	2	N	1718	1638	0			378
12	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-			118 102	1 4	8069	2	N	2390	2524	0			244
01	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-			108 22	1 4	6647	2	N	1999	2027	0			216
COTULLA EAST B ALLOCATION				WELL #:	13H	RRCID ->	298480	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8455	PERF.	8775	-	16826		
08	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-			935 177	1 4	10570	2	N	1735	1716	0			49
09	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-			685 194	1 4	10797	2	N	1657	1663	0			43
10	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-			1089 59	1 4	10441	2	N	1549	1563	0			29
11	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-			929 59	1 4	8506	2	N	1490	1495	0			24
12	10447 X	2213	-0-	-8234	-0-			190 27	1 4	1670	2	N	296	320	0			-0-
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					326	9	N	-0-					-0-
ALTITO A 25A ALLOCATION C				WELL #:	262H	RRCID ->	298579	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9211	PERF.	9450	-	18626		
08	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-			1022 197	1 4	8648	2	N	1904	1887	0			102
09	15120 X	12169	-0-	-2951	-0-			1087 188	1 4	8917	2	N	1797	1798	0			101
10	15624 X	12031	-0-	-3593	-0-			1201 132	1 4	8679	2	N	1835	1843	0			93
11	13170 X	9697	-0-	-3473	-0-			1115 324	1 4	6807	2	N	1319	1320	0			92
12	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-			900 172	1 4	7759	2	N	1756	1749	0			99
01	12586 X	10749	-0-	-1837	-0-			1593 274	1 4	7598	2	N	1167	1156	0			110
ALTITO B				WELL #:	25H	RRCID ->	298619	COMPL. DATE	12/15/2022	TOTAL	DEPTH	9986	PERF.	10225	-	15126		
08	6696 X	5437	-0-	-1259	-0-			2144 8	1 4	2695	2	N	536	545	0			36
09	6090 X	4422	-0-	-1668	-0-			297 28	1 4	3254	2	N	766	780	0			22
10	5983 X	5143	-0-	-840	-0-			288 15	1 4	3794	2	N	951	956	0			17
11	6540 X	5016	-0-	-1524	-0-			311 38	1 4	3648	2	N	926	919	0			24
12	6758 X	5029	-0-	-1729	-0-			306 9	1 4	3596	2	N	1016	1010	0			30
01	5425 X	5362	-0-	-63	-0-			296 12	1 4	3867	2	N	1079	1080	0			29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MESSINES A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 298639	COMPL. DATE 03/01/2024	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 9834 - 20726	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	47585 X	40466	-0-	-7119	-0-	1632 1 1 4	34521 2 4312 9	N	3920	3935 1			15
09	43200 X	33351	-0-	-9849	-0-	1376 1 4100 9	27875 2	N	3727	3730 1			12
10	41695 X	32308	-0-	-9387	-0-	1373 1 325 4	26638 2 3972 9	N	3611	3623 1			-0-
11	41010 X	29512	-0-	-11498	-0-	1344 1 186 4	24258 2 3724 9	N	3385	3381 1			4
12	42377 X	27409	-0-	-14968	-0-	1185 1 115 4	22498 2 3611 9	N	3283	3251 1			36
01	40455 X	26982	-0-	-13473	-0-	1262 1 134 4	21803 2 3783 9	N	3439	3426 1			49

ALTITO A 25A ALLOCATION A				WELL #:	260H	RRCID -> 298657	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 9450 - 16301			
08	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	1057 1 203 4	8946 2 1619 9	N	1472	1470 0			86
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	1046 1 188 4	8545 2 2028 9	N	1844	1825 0			105
10	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1118 1 122 4	8087 2 1873 9	N	1703	1665 0			143
11	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1102 1 319 4	6720 2 2104 9	N	1913	1922 0			134
12	9734 X	9194	-0-	-540	-0-	712 1 145 4	6595 2 1742 9	N	1584	1626 0			92
01	9734 X	9288	-0-	-446	-0-	1221 1 212 4	5745 2 2110 9	N	1918	1875 0			135

GARCIA A UNIT				WELL #:	101H	RRCID -> 298667	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL DEPTH	8932	PERF. 9314 - 20201			
08	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	1065 1 236 4	12074 2 2987 9	N	2715	2687 0			66
09	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	772 1 239 4	12434 2 2559 9	N	2326	2335 0			57
10	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	1313 1 80 4	12696 2 2569 9	N	2335	2341 0			51
11	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	1222 1 81 4	11007 2 2182 9	N	1984	2004 0			31
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	1802 1 106 4	7757 2 1990 9	N	1809	1810 0			30
01	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	5579 1 67 4	5768 2 1965 9	N	1786	1775 0			41

GARCIA A UNIT				WELL #:	102H	RRCID -> 298674	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL DEPTH	8954	PERF. 9121 - 19926			
08	24144 X	24144	-0-	-0-	-0-	1840 1 371 4	20580 2 1353 9	N	1230	1228 0			30
09	23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	1267 1 382 4	20183 2 1590 9	N	1445	1414 0			61
10	25304 X	25304	-0-	-0-	-0-	2190 1 131 4	21087 2 1896 9	N	1724	1752 0			33
11	23462 X	23462	-0-	-0-	-0-	2195 1 138 4	19823 2 1306 9	N	1187	1197 0			23
12	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	2794 1 159 4	11758 2 1654 9	N	1504	1505 0			22
01	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	9363 1 107 4	9671 2 1291 9	N	1174	1181 0			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886								
ALTITO A D				WELL #:	263H	RRCID ->	298684	COMPL. DATE	12/17/2024	TOTAL DEPTH	9184	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 01	LEASE	21747	03/24/2025						
ALTITO A E				WELL #:	264H	RRCID ->	298685	COMPL. DATE	12/31/2024	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 01	LEASE	21748	03/23/2025						
ALTITO D A				WELL #:	401H	RRCID ->	298697	COMPL. DATE	11/25/2024	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALTITO D B				WELL #:	402H	RRCID ->	298698	COMPL. DATE	12/03/2024	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BALLOON HOUND A				WELL #:	1H	RRCID ->	298723	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	8935 - 23276
08	279762 X	62880	-0-	-216882	-0-	3834	1	42492	2	N	14377	14352	0
						739	4	15815	9				336
09	51181 X	51181	-0-	-0-	-0-	2250	1	35997	2	N	11131	11205	0
						690	4	12244	9				262
10	51319 X	51319	-0-	-0-	-0-	3826	1	36863	2	N	9447	9529	0
						238	4	10392	9				180
11	44484 X	44484	-0-	-0-	-0-	3580	1	32193	2	N	7710	7767	0
						230	4	8481	9				123
12	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	3661	1	18535	2	N	6403	6407	0
						239	4	7043	9				119
01	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	15496	1	16177	2	N	6167	6166	0
						190	4	6784	9				120
BALLOON HOUND B				WELL #:	2H	RRCID ->	298724	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	9075 - 21176
08	233643 X	50532	-0-	-183111	-0-	3159	1	35199	2	N	10516	10495	0
						606	4	11568	9				257
09	40975 X	40975	-0-	-0-	-0-	1844	1	29402	2	N	8345	8404	0
						549	4	9180	9				198
10	44870 X	44870	-0-	-0-	-0-	3451	1	33234	2	N	7232	7288	0
						230	4	7955	9				142
11	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	3387	1	30534	2	N	5834	5883	0
						221	4	6417	9				93
12	25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	3265	1	16575	2	N	4741	4744	0
						219	4	5215	9				90
01	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	13161	1	13622	2	N	4761	4757	0
						158	4	5237	9				94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 102886														
WELL #: 149H RRCID -> 298734 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	32674 X	21314	-0-	-11360	-0-	967 1	17916 2	N	2114	2168	0			69
09	28680 X	19824	-0-	-8856	-0-	106 4	2325 9	N	1931	1930	0			70
10	29636 X	20540	-0-	-9096	-0-	863 1	16764 2	N	2053	2044	0			79
11	24180 X	19645	-0-	-4535	-0-	73 4	2124 9	N	1921	1883	0			117
12	23312 X	17899	-0-	-5413	-0-	903 1	17267 2	N	1804	1838	0			83
01	21328 X	19236	-0-	-2092	-0-	112 4	2258 9	N	2000	1994	0			89
						897 1	16303 2	N						
						332 4	2113 9	N						
						924 1	14860 2	N						
						131 4	1984 9	N						
						992 1	15848 2	N						
						196 4	2200 9	N						
MALTSBERGER WELL #: 155H RRCID -> 298735 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025														
08	36890 X	23182	-0-	-13708	-0-	1111 1	20652 2	N	1181	1195	0			38
09	31830 X	21422	-0-	-10408	-0-	120 4	1299 9	N	1179	1179	0			38
10	32860 X	23086	-0-	-9774	-0-	977 1	19062 2	N	1317	1306	0			49
11	26880 X	22314	-0-	-4566	-0-	86 4	1297 9	N	1411	1390	0			70
12	24924 X	21280	-0-	-3644	-0-	1069 1	20435 2	N	1575	1575	0			70
01	23188 X	21324	-0-	-1864	-0-	133 4	1449 9	N	1665	1671	0			64
						1064 1	19311 2	N						
						387 4	1552 9	N						
						1145 1	18198 2	N						
						204 4	1733 9	N						
						1135 1	18131 2	N						
						226 4	1832 9	N						
ZAPPENDUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9724 - 23390														
08	SHUT IN	154228	-0-	154228	408568	5484 1	115894 2	N	29861	29972	1			120
09	546013 X	137445	-0-	-408568	-0-	3 4	32847 9	N	27540	27574	1			86
10	129738 X	129738	-0-	-0-	-0-	5040 1	102111 2	N	24497	24583	1			-0-
11	116748 X	116748	-0-	-0-	-0-	30294 9	96587 2	N	21107	21089	1			18
12	140581 X	140581	-0-	-0-	-0-	4979 1	26947 9	N	22834	22634	1			218
01	162113 X	162113	-0-	-0-	-0-	1225 4	87985 2	N	20653	20669	1			202
						4876 1	23218 9	N						
						669 4	109142 2	N						
						5753 1	25117 9	N						
						569 4	131069 2	N						
						7434 1	22718 9	N						
						892 4		N						
MALTSBERGER WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 10464 - 18726														
08	109275 X	59690	-0-	-49585	-0-	1857 1	51428 2	N	5519	5563	0			198
09	90180 X	53452	-0-	-36728	-0-	334 4	6071 9	N	4963	4968	0			193
10	78678 X	65645	-0-	-13033	-0-	1668 1	46120 2	N	4901	4924	0			170
11	58320 X	55783	-0-	-2537	-0-	205 4	5459 9	N	3609	3641	0			138
12	59675 X	46740	-0-	-12935	-0-	2061 1	57822 2	N	3118	3120	0			136
01	59675 X	41331	-0-	-18344	-0-	371 4	5391 9	N	2745	2763	0			118
						1835 1	48998 2	N						
						980 4	3970 9	N						
						1787 1	41062 2	N						
						461 4	3430 9	N						
						1556 1	36291 2	N						
						464 4	3020 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 156H	ASSOCIATED RRCID -> 298777	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9519	PERF. 9915 - 19151			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	19065 X	12478	-0-	-6587	-0-	371 55	1 4	10206 1846	2 9	N	1678	1700	0			49
09	16320 X	11219	-0-	-5101	-0-	319 39	1 4	8823 2038	2 9	N	1853	1836	0			66
10	15810 X	10948	-0-	-4862	-0-	302 55	1 4	8471 2120	2 9	N	1927	1924	0			69
11	11730 X	9520	-0-	-2210	-0-	275 147	1 4	7349 1749	2 9	N	1590	1602	0			57
12	12493 X	7092	-0-	-5401	-0-	237 64	1 4	5442 1349	2 9	N	1226	1239	0			44
01	12493 X	9976	-0-	-2517	-0-	325 101	1 4	7594 1956	2 9	N	1778	1745	0			77
MALTSBERGER				WELL #: 1916H	RRCID -> 298807	COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL	DEPTH	10087	PERF.10425 - 21376			
08	122357 X	83506	-0-	-38851	-0-	2728 477	1 4	75550 4751	2 9	N	4319	4344	0			140
09	118410 X	75091	-0-	-43319	-0-	2482 306	1 4	68608 3695	2 9	N	3359	3369	0			130
10	121923 X	81771	-0-	-40152	-0-	2676 501	1 4	74784 3810	2 9	N	3464	3448	0			146
11	102630 X	85423	-0-	-17207	-0-	2924 1612	1 4	78025 2862	2 9	N	2602	2636	0			112
12	86087 X	71995	-0-	-14092	-0-	2857 735	1 4	65614 2789	2 9	N	2535	2542	0			105
01	83514 X	64822	-0-	-18692	-0-	2541 743	1 4	59085 2453	2 9	N	2230	2241	0			94
MALTSBERGER				WELL #: 49H	RRCID -> 298833	COMPL. DATE 03/08/2023				TOTAL	DEPTH	9699	PERF. 9980 - 20031			
08	36735 X	24855	-0-	-11880	-0-	1052 117	1 4	19489 4197	2 9	N	3815	3834	0			141
09	32040 X	23480	-0-	-8560	-0-	946 81	1 4	18368 4085	2 9	N	3714	3709	0			146
10	33108 X	24403	-0-	-8705	-0-	983 122	1 4	18804 4494	2 9	N	4085	4168	0			63
11	27840 X	21940	-0-	-5900	-0-	960 328	1 4	17496 3156	2 9	N	2869	2849	0			83
12	26133 X	20495	-0-	-5638	-0-	1034 170	1 4	16453 2838	2 9	N	2580	2535	0			128
01	24862 X	20278	-0-	-4584	-0-	1019 207	1 4	16335 2717	2 9	N	2470	2557	0			41
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 96H	RRCID -> 298875	COMPL. DATE 03/18/2021				TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9803 - 17602			
08	3875 X	3405	-0-	-470	-0-	1287 566	1 4	878 674	2 9	N	613	610	0			12
09	3750 X	2742	-0-	-1008	-0-	1532 301	1 4	191 718	2 9	N	653	627	0			38
10	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	1640 527	1 4	188 827	2 9	N	752	755	0			35
11	3510 X	2953	-0-	-557	-0-	1467 503	1 4	139 844	2 9	N	767	767	0			35
12	3627 X	2821	-0-	-806	-0-	1537 277	1 4	187 820	2 9	N	745	746	0			34
01	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	1496 295	1 4	407 828	2 9	N	753	742	0			45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																																																																										
ALTITO B															WELL #: 24H															RRCID -> 298879															COMPL. DATE 12/05/2022															TOTAL DEPTH 10013															PERF. 10100 - 15142														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	1	4266	2	N	1186	1216	0			63																																																																				
											18	4	1305	9																																																																											
09	6930	X	5856	-0-	-1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	4397	2	N	917	957	0			23																																																																				
											42	4	1009	9																																																																											
10	6789	X	6089	-0-	-700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	4652	2	N	969	970	0			22																																																																				
											19	4	1066	9																																																																											
11	7230	X	5590	-0-	-1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	4230	2	N	870	869	0			23																																																																				
											41	4	957	9																																																																											
12	8277	X	5346	-0-	-2931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	4096	2	N	809	810	0			22																																																																				
											11	4	890	9																																																																											
01	8277	X	5286	-0-	-2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	4059	2	N	821	819	0			24																																																																				
											13	4	903	9																																																																											
WARRIOR A																						WELL #:		1H	RRCID -> 298891		COMPL. DATE 02/04/2025		TOTAL DEPTH 9295		PERF. N/A																																																										
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
WARRIOR B																						WELL #:		2H	RRCID -> 298892		COMPL. DATE 02/13/2025		TOTAL DEPTH 9291		PERF. N/A																																																										
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-																																																																				
BRIGGS RANCH																						WELL #:		108H	RRCID -> 298900		COMPL. DATE 05/04/2025		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9645 - 19826																																																										
08	SHUT IN	139439	-0-	139439	396366	4908	1	103771	2	N	27961	28061	1								105																																																																				
											3	4	30757	9																																																																											
09	510361 X	113995	-0-	-396366	-0-	4120	1	83456	2	N	24017	24048	1								74																																																																				
											26419	9																																																																													
10	111827 X	111827	-0-	-0-	-0-	4271	1	82696	2	N	21575	21649	1								-0-																																																																				
											1127	4	23733	9																																																																											
11	92260 X	92260	-0-	-0-	-0-	3834	1	69412	2	N	16782	16769	1								13																																																																				
											554	4	18460	9																																																																											
12	99628 X	99628	-0-	-0-	-0-	4062	1	76960	2	N	16575	16407	1								181																																																																				
											373	4	18233	9																																																																											
01	104015 X	104015	-0-	-0-	-0-	4796	1	82957	2	N	14296	14258	1								219																																																																				
											536	4	15726	9																																																																											
CHALKLINE GHOST B																						WELL #:		2H	RRCID -> 298924		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 9985 - 19076																																																										
08	84847 X	76101	-0-	-8746	-0-	4807	1	59265	2	N	10535	10639	0								304																																																																				
											440	4	11589	9																																																																											
09	82110 X	66744	-0-	-15366	-0-	4826	1	51936	2	N	8522	8502	0								324																																																																				
											608	4	9374	9																																																																											
10	84847 X	56884	-0-	-27963	-0-	3650	1	44515	2	N	7825	7832	0								317																																																																				
											111	4	8608	9																																																																											
11	82110 X	46929	-0-	-35181	-0-	3880	1	35901	2	N	6290	6281	0								326																																																																				
											229	4	6919	9																																																																											
12	84847 X	56647	-0-	-28200	-0-	4913	1	43594	2	N	6880	6728	0								478																																																																				
											572	4	7568	9																																																																											
01	76105 X	46494	-0-	-29611	-0-	4490	1	35052	2	N	6072	6219	0								331																																																																				
											273	4	6679	9																																																																											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HARPER ALLOCATION A															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 101H					ASSOCIATED RRCID -> 298943					CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2024					TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 22451					CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
08	44391 X	44391	-0-	-0-	-0-	-0-		2666 470	1 4	29587 11668	2 9	N	10607	10636	0			179																					
09	41273 X	41273	-0-	-0-	-0-	-0-		1772 538	1 4	28403 10560	2 9	N	9600	9549	0			230																					
10	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	-0-		2965 180	1 4	28533 9398	2 9	N	8544	8606	0			168																					
11	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	-0-		2816 178	1 4	25422 7934	2 9	N	7213	7265	0			116																					
12	35774 X	22169	-0-	-13605	-0-	-0-		2444 169	1 4	13531 6025	2 9	N	5477	5490	0			103																					
01	35774 X	18650	-0-	-17124	-0-	-0-		5880 71	1 4	6309 6390	2 9	N	5809	5807	0			105																					
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION																			WELL #: 247H					RRCID -> 298946					COMPL. DATE 03/27/2025					TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9455 - 20301					
08	SHUT IN	85630	-0-	85630		398297		5391 1509	1 4	64432 14298	2 9	N	12998	13170	0			1298																					
09	461648 X	63351	-0-	-398297	-0-	-0-		4710 1328	1 4	46365 10948	2 9	N	9953	10017	0			1234																					
10	54197 X	54197	-0-	-0-	-0-	-0-		4705 434	1 4	39587 9471	2 9	N	8610	8605	0			1239																					
11	49481 X	49481	-0-	-0-	-0-	-0-		4117 2549	1 4	34544 8271	2 9	N	7519	7815	0			943																					
12	45332 X	45332	-0-	-0-	-0-	-0-		4188 2591	1 4	30919 7634	2 9	N	6940	6872	0			1011																					
01	40764 X	40764	-0-	-0-	-0-	-0-		3837 1354	1 4	28722 6851	2 9	N	6228	6107	0			1132																					
MALTSBERGER																			WELL #: 140H					RRCID -> 298958					COMPL. DATE 08/02/2023					TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200					
08	36611 X	28883	-0-	-7728	-0-	-0-		946 149	1 4	26128 1660	2 9	N	1509	1531	0			49																					
09	35190 X	29639	-0-	-5551	-0-	-0-		973 114	1 4	26863 1689	2 9	N	1535	1524	0			60																					
10	36363 X	31021	-0-	-5342	-0-	-0-		1001 183	1 4	28053 1784	2 9	N	1622	1619	0			63																					
11	31650 X	29099	-0-	-2551	-0-	-0-		979 530	1 4	26109 1481	2 9	N	1346	1356	0			53																					
12	29884 X	27033	-0-	-2851	-0-	-0-		1056 266	1 4	24249 1462	2 9	N	1329	1316	0			66																					
01	30628 X	28286	-0-	-2342	-0-	-0-		1080 320	1 4	25050 1836	2 9	N	1669	1666	0			69																					
BRIGGS RANCH																			WELL #: 110H					RRCID -> 298959					COMPL. DATE 05/07/2025					TOTAL DEPTH 9759 PERF. 9790 - 21251					
08	SHUT IN	140002	-0-	140002		396974		4881 3	1 4	103170 31948	2 9	N	29044	29147	1			116																					
09	514759 X	117785	-0-	-396974	-0-	-0-		4181 28899	1 9	84705 28899	2 9	N	26272	26307	1			81																					
10	114917 X	114917	-0-	-0-	-0-	-0-		4292 1139	1 4	83082 26404	2 9	N	24004	24085	1			-0-																					
11	97920 X	97920	-0-	-0-	-0-	-0-		3975 570	1 4	71963 21412	2 9	N	19465	19444	1			21																					
12	125335 X	125335	-0-	-0-	-0-	-0-		5067 456	1 4	95918 23894	2 9	N	21722	21507	1			236																					
01	122244 X	122244	-0-	-0-	-0-	-0-		5582 608	1 4	96740 19314	2 9	N	17558	17533	1			261																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED RRCID -> 298971		CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9495	PERF.100000 - 18351	CNTY: KARNES			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	17980 X	11110	-0-	-6870	-0-			335	1	9294	2	N	1289	1299	0			47	
								63	4	1418	9								
09	15180 X	10408	-0-	-4772	-0-			320	1	8862	2	N	1079	1084	0			42	
								39	4	1187	9								
10	15593 X	10730	-0-	-4863	-0-			319	1	8926	2	N	1298	1289	0			51	
								57	4	1428	9								
11	12750 X	9909	-0-	-2841	-0-			308	1	8211	2	N	1114	1117	0			48	
								165	4	1225	9								
12	11935 X	9177	-0-	-2758	-0-			328	1	7533	2	N	1120	1124	0			44	
								84	4	1232	9								
01	11098 X	8793	-0-	-2305	-0-			310	1	7195	2	N	1086	1080	0			50	
								93	4	1195	9								

ALTITO B				WELL #:	175H	RRCID -> 298972	COMPL. DATE 12/05/2024				TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10310 - 22276					
08	71145 X	6985	-0-	-64160	-0-			359	1	3812	2	N	2542	2052	0			490	
								18	4	2796	9								
09	68850 X	42134	-0-	-26716	-0-			2567	1	29175	2	N	9268	9515	0			243	
								197	4	10195	9								
10	71145 X	52283	-0-	-18862	-0-			3001	1	39429	2	N	8808	8862	0			189	
								164	4	9689	9								
11	68850 X	42359	-0-	-26491	-0-			2686	1	31404	2	N	7238	7241	0			186	
								307	4	7962	9								
12	39008 X	39008	-0-	-0-	-0-			2487	1	29175	2	N	6611	6618	0			179	
								74	4	7272	9								
01	43524 X	36150	-0-	-7374	-0-			2107	1	27486	2	N	5883	5892	0			170	
								86	4	6471	9								

ALTITO B				WELL #:	154H	RRCID -> 298973	COMPL. DATE 12/05/2024				TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10230 - 22676					
08	69347 X	43063	-0-	-26284	-0-			2818	1	27479	2	N	11492	11659	0			694	
								125	4	12641	9								
09	67110 X	54643	-0-	-12467	-0-			3642	1	39716	2	N	9933	10392	0			235	
								359	4	10926	9								
10	69347 X	52477	-0-	-16870	-0-			3004	1	39546	2	N	8873	8910	0			198	
								167	4	9760	9								
11	67110 X	43488	-0-	-23622	-0-			2758	1	32133	2	N	7543	7548	0			193	
								300	4	8297	9								
12	58714 X	39687	-0-	-19027	-0-			2555	1	29958	2	N	6453	6455	0			191	
								76	4	7098	9								
01	56451 X	35795	-0-	-20656	-0-			2100	1	27387	2	N	5656	5696	0			151	
								86	4	6222	9								

HARPER-DIETZE B				WELL #:	102H	RRCID -> 298979	COMPL. DATE 12/21/2024				TOTAL	DEPTH	8648	PERF. 9045 - 16051					
08	32922 X	23373	-0-	-9549	-0-			1333	1	14810	2	N	6351	6312	0			161	
								244	4	6986	9								
09	31860 X	18618	-0-	-13242	-0-			724	1	11691	2	N	5438	5468	0			131	
								221	4	5982	9								
10	32922 X	17900	-0-	-15022	-0-			1183	1	11378	2	N	4796	4857	0			70	
								63	4	5276	9								
11	31740 X	16924	-0-	-14816	-0-			1242	1	11184	2	N	4019	4027	0			62	
								77	4	4421	9								
12	27621 X	11588	-0-	-16033	-0-			1390	1	6198	2	N	3564	3563	0			63	
								80	4	3920	9								
01	23374 X	12099	-0-	-11275	-0-			4193	1	4023	2	N	3486	3479	0			70	
								48	4	3835	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC CHALKLINE GHOST A				//CONT.// 27135 700 102886	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	1H	RRCID -> 299001	COMPL. DATE 01/13/2025		TOTAL	DEPTH	9996	PERF. 9770	- 22901				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	108696 X	108696	-0-	-0-	-0-		6693 1	82495 2			N	17176	17244 0				500
							614 4	18894 9									
09	97609 X	97609	-0-	-0-	-0-		6909 1	74334 2			N	14085	14024 0				561
							872 4	15494 9									
10	92902 X	92902	-0-	-0-	-0-		5866 1	71605 2			N	13865	13903 0				523
							179 4	15252 9									
11	82110 X	79483	-0-	-2627	-0-		6620 1	60466 2			N	10914	10961 0				476
							392 4	12005 9									
12	85146 X	85146	-0-	-0-	-0-		7363 1	65348 2			N	10520	10252 0				744
							863 4	11572 9									
01	84847 X	70230	-0-	-14617	-0-		6750 1	52664 2			N	9457	9684 0				517
							413 4	10403 9									
MALTSBERGER D ALLOCATION				WELL #:	74H	RRCID -> 299047	COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL	DEPTH	9941	PERF. 10535	- 22175				
08	78089 X	61962	-0-	-16127	-0-		1798 1	49827 2			N	9104	9177 0				324
							323 4	10014 9									
09	75570 X	55755	-0-	-19815	-0-		1631 1	45087 2			N	8033	8053 0				304
							201 4	8836 9									
10	78089 X	69943	-0-	-8146	-0-		2059 1	57656 2			N	8951	8909 0				346
							382 4	9846 9									
11	70470 X	66468	-0-	-4002	-0-		2071 1	55289 2			N	7246	7314 0				278
							1137 4	7971 9									
12	61969 X	56320	-0-	-5649	-0-		2035 1	46753 2			N	6372	6368 0				282
							523 4	7009 9									
01	61969 X	52031	-0-	-9938	-0-		1857 1	43139 2			N	5902	5936 0				248
							543 4	6492 9									
SOIXANTE QUINZE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299050	COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL	DEPTH	8474	PERF. 8675	- 17926				
08	26970 X	20500	-0-	-6470	-0-		1388 1	15463 2			N	3080	3056 0				81
							261 4	3388 9									
09	24330 X	16736	-0-	-7594	-0-		800 1	12821 2			N	2582	2588 0				75
							275 4	2840 9									
10	22785 X	18595	-0-	-4190	-0-		1462 1	14075 2			N	2701	2722 0				54
							87 4	2971 9									
11	22050 X	15347	-0-	-6703	-0-		1258 1	11378 2			N	2390	2403 0				41
							82 4	2629 9									
12	22165 X	246	-0-	-21919	-0-		20 1	174 2			N	35	76 0				-0-
							13 4	39 9									
01	20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-						N	-0-					-0-
GARCIA B UNIT				WELL #:	32H	RRCID -> 299062	COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL	DEPTH	8862	PERF. 8900	- 18751				
08	5518 X	3713	-0-	-1805	-0-		188 1	2104 2			N	1245	1203 0				55
							51 4	1370 9									
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-		159 1	2643 2			N	2157	2157 0				55
							60 4	2373 9									
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		255 1	2469 2			N	2024	2034 0				45
							20 4	2226 9									
11	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-		730 1	6557 2			N	1857	1869 0				33
							38 4	2043 9									
12	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-		1063 1	4850 2			N	1565	1571 0				27
							70 4	1722 9									
01	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-		3704 1	3720 2			N	1821	1808 0				40
							42 4	2003 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 299072	CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2016				TOTAL	DEPTH	8874	PERF. 9009 - 19112				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1 8 4	472	2 569 9	N	517	503	0			23
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1 13 4	697	2 860 9	N	782	788	0			17
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1 16 4	1720	2 670 9	N	609	614	0			12
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1 5 4	849	2 570 9	N	518	521	0			9
12	1085 X	884	-0-	-201	-0-	-0-	87	1 5 4	389	2 402 9	N	365	365	0			9
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1 4 4	395	2 440 9	N	400	405	0			4
ZAPPENDUSTER B				WELL #:	2H	RRCID -> 299076	COMPL. DATE 05/18/2025				TOTAL	DEPTH	9639	PERF. 9701 - 22947			
08	SHUT IN	145798	-0-	145798	388201	5116	1 3 4	108211	2 32468 9	N	29516	29643	1				110
09	512315 X	124114	-0-	-388201	-0-	4471	1 29050 9	90593	2	N	26409	26425	1				94
10	131741 X	131741	-0-	-0-	-0-	4962	1 1212 4	96308	2 29259 9	N	26599	26693	1				-0-
11	117097 X	117097	-0-	-0-	-0-	4796	1 653 4	86545	2 25103 9	N	22821	22805	1				16
12	186196 X	186196	-0-	-0-	-0-	7554	1 809 4	143646	2 34187 9	N	31079	30830	1				265
01	152542 X	152542	-0-	-0-	-0-	6913	1 702 4	122426	2 22501 9	N	20455	20461	1				259
ZAPPENDUSTER C				WELL #:	3H	RRCID -> 299077	COMPL. DATE 05/18/2025				TOTAL	DEPTH	9654	PERF. 9869 - 24395			
08	SHUT IN	143556	-0-	143556	384166	5103	1 3 4	107860	2 30590 9	N	27809	27912	1				109
09	508100 X	123934	-0-	-384166	-0-	4542	1 27371 9	92021	2	N	24883	24916	1				76
10	126896 X	126896	-0-	-0-	-0-	4912	1 1345 4	94970	2 25669 9	N	23335	23411	1				-0-
11	131415 X	131415	-0-	-0-	-0-	5629	1 829 4	101499	2 23458 9	N	21325	21302	1				23
12	117408 X	117408	-0-	-0-	-0-	4883	1 487 4	92768	2 19270 9	N	17518	17385	1				156
01	95508 X	95508	-0-	-0-	-0-	4354	1 487 4	75993	2 14674 9	N	13340	13269	1				227
HIXON 3 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 299079	COMPL. DATE 07/19/2010				TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10027 - 15154			
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	2340 X	1279	-0-	-1061	-0-	-0-	129	1 10 4	777	2 363 9	N	330	307	0			23
10	2139 X	1810	-0-	-329	-0-	-0-	230	1 15 4	1299	2 266 9	N	242	246	0			19
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1 41 4	1000	2 299 9	N	272	275	0			16
12	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1 76 4	1121	2 239 9	N	217	222	0			11
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1 82 4	841	2 227 9	N	206	199	0			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886			WELL #: 169H			RRCID -> 299082			COMPL. DATE 06/13/2018			TOTAL DEPTH 7674			PERF. 8390 - 17759		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		28 1	2421 2	N			521	500 0				75		
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		573 9	2662 2	N			430	456 0				49		
10		3193 X	2397	-0-	-796	-0-		30 1	1991 2	N			344	342 0				51		
11		2760 X	1732	-0-	-1028	-0-		473 9	1406 2	N			253	250 0				54		
12		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		28 1	2808 2	N			622	600 0				76		
01		3286 X	3054	-0-	-232	-0-		20 4	684 9				459	491 0				44		
								41 1	2499 2	N										
								9 4	505 9											

HINOJOSA A UNIT			WELL #: 26H			RRCID -> 299083			COMPL. DATE 06/03/2014			TOTAL DEPTH 7814			PERF. 7722 - 12893					
08		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-		345 1	941 2	N			227	221 0				41		
09		1080 X	881	-0-	-199	-0-		22 4	250 9				222	229 0				34		
10		1023 X	979	-0-	-44	-0-		173 1	453 2	N			240	241 0				33		
11		1590 X	1191	-0-	-399	-0-		11 4	244 9				217	211 0				39		
12		1643 X	1034	-0-	-609	-0-		199 1	499 2	N			209	215 0				33		
01		1550 X	1291	-0-	-259	-0-		17 4	264 9				213	214 0				32		
								211 1	694 2	N										
								47 4	239 9											
								263 1	518 2	N										
								23 4	230 9											
								273 1	781 2	N										
								3 4	234 9											

RITCHIE FARMS			WELL #: 165H			RRCID -> 299097			COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 7762			PERF. 8197 - 17937					
08		4433 X	3678	-0-	-755	-0-		36 1	3058 2	N			531	502 0				83		
09		4110 X	3426	-0-	-684	-0-		584 9	2889 2	N			458	490 0				51		
10		4247 X	3111	-0-	-1136	-0-		33 1	2617 2	N			415	407 0				59		
11		3360 X	1597	-0-	-1763	-0-		504 9	1218 2	N			307	299 0				67		
12		3689 X	3634	-0-	-55	-0-		37 1	2984 2	N			510	532 0				45		
01		3689 X	3540	-0-	-149	-0-		457 9	561 9				465	460 0				50		
								24 1	2978 2	N										
								17 4	512 9											
								44 1												
								45 4												
								48 1												
								2 4												

MALTSBERGER			WELL #: 152H			RRCID -> 299104			COMPL. DATE 01/09/2023			TOTAL DEPTH 9739			PERF. 10070 - 20125					
08		35247 X	23513	-0-	-11734	-0-		1037 1	19214 2	N			2861	2888 0				106		
09		30900 X	22450	-0-	-8450	-0-		115 4	3147 9				2749	2751 0				104		
10		31930 X	23023	-0-	-8907	-0-		947 1	18398 2	N			2982	2965 0				121		
11		26040 X	22078	-0-	-3962	-0-		81 4	3024 9				2880	2875 0				126		
12		24707 X	20951	-0-	-3756	-0-		975 1	18647 2	N			2938	2940 0				124		
01		23498 X	20768	-0-	-2730	-0-		121 4	3280 9				2770	2751 0				143		
								969 1	17589 2	N										
								352 4	3168 9											
								1038 1	16497 2	N										
								184 4	3232 9											
								1030 1	16488 2	N										
								203 4	3047 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SOIXANTE QUINZE B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	RRCID -> 299111	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL	DEPTH	8475	PERF. 8850 - 19001	CNTY: KARNES	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	27404 X	19297	-0-	-8107	-0-	1240 263	1 4	13987 3807	2 9	N	3461	3417 0	87
09	24360 X	15989	-0-	-8371	-0-	729 226	1 4	11904 3130	2 9	N	2845	2863 0	69
10	22165 X	16387	-0-	-5778	-0-	1243 84	1 4	12110 2950	2 9	N	2682	2694 0	57
11	21450 X	16646	-0-	-4804	-0-	1376 89	1 4	12436 2745	2 9	N	2495	2510 0	42
12	19282 X	5459	-0-	-13823	-0-	430 30	1 4	3944 1055	2 9	N	959	1001 0	-0-
01	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-		-0-
COTULLA EAST A ALLOCATION				WELL #:	12H	RRCID -> 299115	COMPL. DATE 02/13/2023	TOTAL	DEPTH	8417	PERF. 8650 - 16335		
08	5797 X	3661	-0-	-2136	-0-	172 53	1 4	1794 1642	2 9	N	1493	1487 0	39
09	5400 X	1458	-0-	-3942	-0-	11 3	1 4	190 1254	2 9	N	1140	1153 0	26
10	5580 X	4147	-0-	-1433	-0-	259 17	1 4	2570 1301	2 9	N	1183	1174 0	35
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	423 24	1 4	3723 1280	2 9	N	1164	1179 0	20
12	3658 X	3243	-0-	-415	-0-	372 22	1 4	2047 802	2 9	N	729	745 0	4
01	2418 X	1053	-0-	-1365	-0-	55 921	1 9	77	2	N	837	830 0	11
MALTSBERGER UNIT D				WELL #:	106H	RRCID -> 299122	COMPL. DATE 02/03/2018	TOTAL	DEPTH	9743	PERF. 9964 - 20413		
08	3627 X	2580	-0-	-1047	-0-	427 17	1 4	2113 23	2 9	N	21	21 0	-0-
09	2580 X	2054	-0-	-526	-0-	305 15	1 4	1693 41	2 9	N	37	37 0	-0-
10	2666 X	2363	-0-	-303	-0-	362 6	1 4	1885 110	2 9	N	100	89 0	11
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	452 16	1 4	2076 120	2 9	N	109	114 0	6
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	401 34	1 4	2587 133	2 9	N	121	117 0	10
01	2573 X	1515	-0-	-1058	-0-	257 9	1 4	1185 64	2 9	N	58	68 0	-0-
ALTITO B				WELL #:	37H	RRCID -> 299123	COMPL. DATE 12/03/2022	TOTAL	DEPTH	10022	PERF. 10174 - 20176		
08	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	5552 33	1 4	7891 1871	2 9	N	1701	1731 0	84
09	14610 X	12306	-0-	-2304	-0-	860 72	1 4	9538 1836	2 9	N	1669	1709 0	44
10	13454 X	12713	-0-	-741	-0-	767 41	1 4	10132 1773	2 9	N	1612	1619 0	37
11	14160 X	12627	-0-	-1533	-0-	841 97	1 4	9851 1838	2 9	N	1671	1664 0	44
12	15345 X	12022	-0-	-3323	-0-	806 24	1 4	9489 1703	2 9	N	1548	1545 0	47
01	15345 X	11694	-0-	-3651	-0-	705 30	1 4	9189 1770	2 9	N	1609	1605 0	51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC CUTTHROAT B														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10090 - 22376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SHUT IN	101233	-0-	101233	313212	4089 1218	1 4	67209 28717	2 9	N	26106	26120	0	479
09	407306 X	94094	-0-	-313212	-0-	4057 2117	1 4	64071 23849	2 9	N	21681	21638	0	522
10	101738 X	101738	-0-	-0-	-0-	5257 100	1 4	73557 22824	2 9	N	20749	20783	0	488
11	103587 X	103587	-0-	-0-	-0-	5586 234	1 4	77438 20329	2 9	N	18481	18503	0	466
12	86229 X	86229	-0-	-0-	-0-	4670 938	1 4	62674 17947	2 9	N	16315	16357	0	424
01	106760 X	106760	-0-	-0-	-0-	5512 143	1 4	83944 17161	2 9	N	15601	15551	0	474
HIXON-CARDEN														
WELL #: 2H RRCID -> 299153 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 14608														
08	1023 X	685	-0-	-338	-0-	303 13	1 4	257 112	2 9	N	102	96	0	21
09	1200 X	340	-0-	-860	-0-	138 8	1 4	116 78	2 9	N	71	79	0	13
10	1240 X	316	-0-	-924	-0-	148 10	1 4	134 24	2 9	N	22	33	0	2
11	990 X	321	-0-	-669	-0-	158 20	1 4	125 18	2 9	N	16	8	0	10
12	682 X	170	-0-	-512	-0-	70 16	1 4	51 33	2 9	N	30	31	0	9
01	682 X	477	-0-	-205	-0-	230 14	1 4	172 61	2 9	N	55	50	0	14
CUTTHROAT C														
WELL #: 3H RRCID -> 299154 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10030 - 20876														
08	SHUT IN	100170	-0-	100170	323653	4224 1312	1 4	69411 25223	2 9	N	22930	22935	0	422
09	414619 X	90966	-0-	-323653	-0-	4028 2174	1 4	63475 21289	2 9	N	19354	19356	0	420
10	79419 X	79419	-0-	-0-	-0-	4058 76	1 4	56788 18497	2 9	N	16815	16852	0	383
11	77012 X	77012	-0-	-0-	-0-	4262 119	1 4	56801 15830	2 9	N	14391	14426	0	348
12	66894 X	66894	-0-	-0-	-0-	3656 806	1 4	48773 13659	2 9	N	12417	12413	0	352
01	80227 X	80227	-0-	-0-	-0-	4090 105	1 4	62275 13757	2 9	N	12506	12457	0	401
WHITWELL L UNIT														
WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515														
08	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	25022 11106	2 9	104 33	4 4	N	10096	10157	0	190
09	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	21700 8727	2 9	69 69	4 4	N	7934	7796	0	328
10	27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	20154 7354	2 9	693 693	4 4	N	6685	6801	0	212
11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	6291 4480	2 9	693 693	4 4	N	4073	3938	0	347
12	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	6 647	1 4	13445 6724	2 9	N	6113	6273	0	187
01	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	15052 5629	2 9	234 234	4 4	N	5117	5122	0	182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL H UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 54H	ASSOCIATED RRCID -> 299279	CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-			5158 1087	2 9	22	4	N	988	971	0			40
09	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-			6402 1021	2 9	10	4	N	928	949	0			19
10	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-			5226 920	2 9	19	4	N	836	829	0			26
11	5670 X	4271	-0-	-1399	-0-			3245 772	2 9	254	4	N	702	698	0			30
12	6262 X	5496	-0-	-766	-0-			2 217	1 4	4220 1057	2 9	N	961	956	0			35
01	7688 X	5804	-0-	-1884	-0-			4748 981	2 9	75	4	N	892	893	0			34
WHITWELL L UNIT				WELL #:	64H	RRCID -> 299280	COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724							
08	41203 X	41203	-0-	-0-	-0-			27818 13269	2 9	116	4	N	12063	12151	0			236
09	34113 X	34113	-0-	-0-	-0-			23706 10371	2 9	36	4	N	9428	9459	0			205
10	30500 X	30500	-0-	-0-	-0-			21884 8543	2 9	73	4	N	7766	7948	0			23
11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-			5760 5130	2 9	619	4	N	4664	4349	0			338
12	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-			6 675	1 4	14833 6772	2 9	N	6156	6282	0			212
01	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-			17161 5996	2 9	264	4	N	5451	5477	0			186
RITCHIE FARMS				WELL #:	167H	RRCID -> 299312	COMPL. DATE 06/30/2018				TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907							
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-			38 771	1 9	3266	2	N	701	697	0			88
09	4980 X	3737	-0-	-1243	-0-			34 719	1 9	2984	2	N	654	671	0			71
10	5177 X	3499	-0-	-1678	-0-			39 692	1 9	2768	2	N	629	606	0			94
11	3750 X	1393	-0-	-2357	-0-			22 3	1 4	863 505	2 9	N	459	456	0			97
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-			49 47	1 4	3324 800	2 9	N	727	759	0			65
01	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-			58 12	1 4	3561 724	2 9	N	658	654	0			69
SCOTT-WILKINSON K UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 299326	COMPL. DATE 01/11/2013				TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749							
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-			1640	2	488	9	N	444	429	0			45
09	1980 X	1714	-0-	-266	-0-			1267	2	447	9	N	406	421	0			30
10	2046 X	1510	-0-	-536	-0-			1041 468	2 9	1	4	N	425	426	0			29
11	2130 X	322	-0-	-1808	-0-			171 150	2 9	1	4	N	136	136	0			29
12	2201 X	720	-0-	-1481	-0-			331 388	2 9	1	4	N	353	370	0			12
01	2139 X	1055	-0-	-1084	-0-			595 459	2 9	1	4	N	417	429	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC CUTTHROAT D														//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF.10005 - 22451									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
08	SHUT IN	103790	-0-	103790	317223	4272	1	70211	2	N	25480	25476	0	481									
09	412182 X	94959	-0-	-317223	-0-	1279	4	28028	9	N	21291	21277	0	495									
10	99877 X	99877	-0-	-0-	-0-	4131	1	65183	2	N	20850	20819	0	526									
11	94763 X	94763	-0-	-0-	-0-	2225	4	23420	9	N	18142	18238	0	430									
12	83999 X	83999	-0-	-0-	-0-	5133	1	71712	2	N	15524	15535	0	419									
01	105761 X	105761	-0-	-0-	-0-	97	4	22935	9	N	15347	15278	0	488									
						5111	1	69614	2														
						82	4	19956	9														
						4553	1	61411	2														
						959	4	17076	9														
						5468	1	83270	2														
						141	4	16882	9														
ALTITO A														WELL #: 240H RRCID -> 299361 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A									
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
ALTITO A														WELL #: 241H RRCID -> 299364 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A									
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
ALTITO B 46A														WELL #: 1H RRCID -> 299439 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9755 PERF.10775 - 21501									
08	39773 X	15030	-0-	-24743	-0-	1038	1	10105	2	N	3502	3495	0	242									
09	38490 X	18668	-0-	-19822	-0-	35	4	3852	9	N	3251	3413	0	80									
10	39773 X	17571	-0-	-22202	-0-	1254	1	13719	2	N	3060	3070	0	70									
11	16380 X	13387	-0-	-2993	-0-	119	4	3576	9	N	2808	2805	0	73									
12	15035 X	11785	-0-	-3250	-0-	999	1	13151	2	N	2723	2722	0	74									
01	19282 X	10823	-0-	-8459	-0-	55	4	3366	9	N	2688	2671	0	91									
						802	1	9406	2														
						90	4	3089	9														
						686	1	8083	2														
						21	4	2995	9														
						560	1	7282	2														
						24	4	2957	9														
VENADO BROS. B UNIT														WELL #: 21H RRCID -> 299440 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154									
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1172	1	562	2	N	69	74	1	58									
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	76	9				132	94	1	96									
10	3069 X	1610	-0-	-1459	-0-	738	1	645	2	N	198	198	1	96									
11	2970 X	1459	-0-	-1511	-0-	145	9				142	152	1	86									
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	691	1	701	2	N	125	111	1	100									
01	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	218	9				180	217	1	63									
						920	1	383	2														
						156	9																
						501	1	2523	2														
						138	9																
						379	1	5691	2														
						198	9																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 171H					ASSOCIATED RRCID -> 299442					CAPACITY COMPL. DATE 06/11/2018					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-			36 1	608 9	3091 2	N		553	560 0				55																
09	4560 X	4396	-0-	-164	-0-			43 1	576 9	3777 2	N		524	524 0				55																
10	4712 X	3300	-0-	-1412	-0-			38 1	532 9	2730 2	N		484	465 0				74																
11	3360 X	2305	-0-	-1055	-0-			38 1		1903 2	N		306	318 0				62																
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-			27 4		337 9																								
								66 1		4606 2	N		603	592 0				73																
01	4557 X	4194	-0-	-363	-0-			60 4		663 9																								
								56 1		3465 2	N		596	613 0				56																
								17 4		656 9																								
RITCHIE FARMS															WELL #: 163H					RRCID -> 299443					COMPL. DATE 07/04/2018					TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894				
08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-			51 1	701 9	4390 2	N		637	634 0				83																
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-			56 1	689 9	4921 2	N		626	640 0				69																
10	5673 X	4333	-0-	-1340	-0-			51 1	659 9	3623 2	N		599	580 0				88																
11	5010 X	1605	-0-	-3405	-0-			30 1		1141 2	N		391	401 0				78																
12	5146 X	5008	-0-	-138	-0-			4 4		430 9																								
								61 1		4164 2	N		658	676 0				60																
01	5859 X	3186	-0-	-2673	-0-			59 4		724 9																								
								44 1		2736 2	N		360	372 0				48																
								10 4		396 9																								
RITCHIE FARMS															WELL #: 102H					RRCID -> 299447					COMPL. DATE 02/23/2017					TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140				
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-			117 1	17 4	241 2	N		552	549 0				30																
09	1440 X	874	-0-	-566	-0-			87 1	5 4	199 2	N		530	536 0				24																
10	1488 X	922	-0-	-566	-0-			74 1	25 4	583 9			573	569 0				28																
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-			1 1		193 2	N		573	569 0																				
								25 4		630 9																								
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-			429 1		919 2	N		606	592 0				42																
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-			50 4		667 9																								
								1273 1		2039 2	N		579	581 0				40																
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-			129 4		637 9																								
								956 1		1500 2	N		585	577 0				48																
								125 4		644 9																								
ALTITO A 3031															WELL #: 1H					RRCID -> 299453					COMPL. DATE 01/10/2024					TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501				
08	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-			582 1	112 4	6535 2	N		3733	3696 0				100																
09	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-			471 1	130 4	7392 2	N		4047	4037 0				110																
10	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-			888 1	54 4	4452 9			3921	3959 0				72																
11	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-			54 4		8568 2	N		3921	3959 0																				
								1115 1		4313 9																								
12	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-			70 4		10116 2	N		4013	4013 0				72																
								2288 1		4414 9																								
								122 4		9267 2	N		3852	3867 0				57																
01	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-			122 4		4237 9																								
								9870 1		10554 2	N		3475	3459 0				73																
								121 4		3823 9																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	218 1	2853 2	50 4	1014 9	N	922	898 0		106
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	258 1	2756 2	56 4	1030 9	N	936	911 0		131
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	352 1	3253 2	31 4	1046 9	N	951	935 0		147
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	295 1	2901 2	204 4	1062 9	N	965	984 0		128
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	368 1	3239 2	244 4	1079 9	N	981	960 0		149
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	384 1	3344 2	145 4	1057 9	N	961	927 0		183
RITCHIE FARMS WELL #: 80H RRCID -> 299493 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8226 - 14979														
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	764 1	1535 2	73 4	508 9	N	462	460 0		29
09	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	609 1	1465 2	22 4	339 9	N	308	315 0		22
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	1015 1	2734 2	85 4	538 9	N	489	491 0		20
11	2760 X	601	-0-	-2159	-0-	138 1	314 2	11 4	138 9	N	125	145 0		-0-
12	2883 X	29	-0-	-2854	-0-	2 1	3 2	24 9		N	22	6 0		16
01	2883 X	1490	-0-	-1393	-0-	374 1	578 2	54 4	484 9	N	440	422 0		34
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603														
08	97774 X	3369	-0-	-94405	-0-	1287 1	876 2	571 4	635 9	N	577	595 0		14
09	3480 X	2452	-0-	-1028	-0-	1379 1	173 2	223 4	677 9	N	615	595 0		34
10	3224 X	3191	-0-	-33	-0-	1591 1	182 2	548 4	870 9	N	791	790 0		35
11	3450 X	3140	-0-	-310	-0-	1622 1	153 2	550 4	815 9	N	741	741 0		35
12	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	1723 1	209 2	307 4	868 9	N	789	768 0		56
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1907 1	538 2	357 4	844 9	N	767	778 0		45
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549														
08	92783 X	4541	-0-	-88242	-0-	1529 1	1047 2	667 4	1298 9	N	1180	1168 0		30
09	4080 X	3168	-0-	-912	-0-	1596 1	199 2	274 4	1099 9	N	999	983 0		46
10	4216 X	3684	-0-	-532	-0-	1861 1	213 2	609 4	1001 9	N	910	919 0		37
11	4410 X	3323	-0-	-1087	-0-	1800 1	170 2	616 4	737 9	N	670	682 0		25
12	4557 X	3130	-0-	-1427	-0-	1834 1	222 2	330 4	744 9	N	676	654 0		47
01	4526 X	3719	-0-	-807	-0-	2036 1	568 2	391 4	724 9	N	658	670 0		35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
08	40548 X	8035	-0-	-32513	-0-	1779	1	3530	2	N	2050	2119	0	110
						471	4	2255	9					
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	2023	1	3986	2	N	2223	2166	0	167
						347	4	2445	9					
10	9362 X	9062	-0-	-300	-0-	2018	1	4461	2	N	2241	2214	0	194
						118	4	2465	9					
11	9060 X	8470	-0-	-590	-0-	2087	1	3953	2	N	2134	2119	0	209
						83	4	2347	9					
12	9021 X	5661	-0-	-3360	-0-	1450	1	1651	2	N	2275	2200	0	284
						57	4	2503	9					
01	9083 X	5250	-0-	-3833	-0-	1233	1	1441	2	N	2265	2307	0	242
						84	4	2492	9					
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382														
08	31496 X	3874	-0-	-27622	-0-	810	1	1983	2	N	913	896	0	112
						77	4	1004	9					
09	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	497	1	1480	2	N	418	529	0	1
						8	4	460	9					
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	8	3	0	6
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-	6	0	-0-
12	3875 X	694	-0-	-3181	-0-	100	1	90	2	N	450	233	0	217
						9	4	495	9					
01	37848 X	37848	-0-	-0-	-0-	3523	1	8759	2	N	22471	21909	0	779
						848	4	24718	9					
ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519														
08	78027 X	6464	-0-	-71563	-0-	375	1	4902	2	N	1004	991	0	107
						83	4	1104	9					
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	379	1	4064	2	N	929	909	0	127
						94	4	1022	9					
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	390	1	3584	2	N	1056	944	0	239
						34	4	1162	9					
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	612	1	5941	2	N	1195	1297	0	137
						377	4	1315	9					
12	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	632	1	5599	2	N	1002	982	0	157
						398	4	1102	9					
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	665	1	5793	2	N	1044	1010	0	191
						274	4	1148	9					
ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10325 - 20326														
08	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	5386	1	7897	2	N	1827	1817	0	105
						33	4	2010	9					
09	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	873	1	9494	2	N	1623	1689	0	39
						86	4	1785	9					
10	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	668	1	8791	2	N	1427	1439	0	27
						36	4	1570	9					
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	593	1	6875	2	N	1232	1215	0	44
						67	4	1355	9					
12	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	593	1	7044	2	N	1352	1394	0	2
						12	4	1487	9					
01	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	563	1	7354	2	N	1516	1481	0	37
						23	4	1668	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	164 1	2146 2	36 4	N	546	534 0			60
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	211 1	2266 2	52 4	N	543	529 0			74
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	317 1	2915 2	28 4	N	521	515 0			80
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	296 1	2883 2	178 4	N	553	561 0			72
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	356 1	3139 2	216 4	N	568	555 0			85
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	344 1	2983 2	132 4	N	569	549 0			105
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 81H RRCID -> 299806 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 16044														
08	0 W	6508	-0-	6508	716193	1635 1	3398 2	208 4	N	1152	1146 0			87
09	0 W	4607	-0-	4607	720800	1188 1	2661 2	48 4	N	645	732 0			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	720800				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	720800				N	1	1 0			-0-
12	0 W	62	-0-	62	720862	4 1	5 2	53 9	N	48	23 0			25
01	0 W	28658	-0-	28658	749520	2068 1	5119 2	492 4	N	19072	18424 0			673
ALTITO B WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 10340 - 23741														
08	0	1228	-0-	1228	1228	69 1	797 2	4 4	N	325	106 0			219
09	DELQ PR	64502	-0-	64502	65730	2907 1	33009 2	246 4	N	25764	25137 0			846
10	DELQ PR	87141	-0-	87141	152871	3589 1	47334 2	203 4	N	32741	32838 0			749
11	245355 X	92484	-0-	-152871	-0-	4622 1	53830 2	535 4	N	30452	30438 0			763
12	104245 X	104245	-0-	-0-	-0-	5530 1	65544 2	167 4	N	30004	29948 0			819
01	112991 X	112991	-0-	-0-	-0-	5959 1	77769 2	249 4	N	26376	26427 0			768
RITCHIE FARMS WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260														
08	42780 X	6094	-0-	-36686	-0-	60 1	5122 2	912 9	N	829	816 0			95
09	41400 X	5351	-0-	-36049	-0-	51 1	4506 2	794 9	N	722	739 0			78
10	42780 X	5062	-0-	-37718	-0-	58 1	4210 2	794 9	N	722	695 0			105
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	54 1	2714 2	39 4	N	523	517 0			111
12	6107 X	5801	-0-	-306	-0-	71 1	4861 2	64 4	N	732	785 0			58
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	93 1	5656 2	17 4	N	940	909 0			89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A E														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 264H RRCID -> 300184 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	33733 X	33733	-0-	-0-	-0-	2500 496	1 4	21268 9469	2 9	N	8608	8593	0	413
09	30288 X	30288	-0-	-0-	-0-	2437 429	1 4	19995 7427	2 9	N	6752	6785	0	380
10	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	2352 249	1 4	17028 6613	2 9	N	6012	6061	0	331
11	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	2138 606	1 4	13058 5673	2 9	N	5157	5163	0	325
12	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	1368 275	1 4	12525 5437	2 9	N	4943	4950	0	318
01	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	2035 342	1 4	9642 5722	2 9	N	5202	5138	0	382

HIXON WELL #: 19H RRCID -> 300229 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 9991 PERF.10298 - 20516														
08	37014 X	3823	-0-	-33191	-0-	1133 16	1 4	1879 795	2 9	Y	723	695	1	289
09	35820 X	3413	-0-	-32407	-0-	961 24	1 4	1727 701	2 9	Y	637	665	1	261
10	37014 X	2886	-0-	-34128	-0-	960 16	1 4	1213 697	2 9	Y	634	626	1	269
11	35820 X	4774	-0-	-31046	-0-	1367 7	1 4	2708 692	2 9	Y	629	631	1	267
12	3813 X	2213	-0-	-1600	-0-	117 33	1 4	1649 414	2 9	Y	376	357	0	40
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	334 10	1 4	3143 750	2 9	Y	682	522	0	127

HIXON WELL #: 15H RRCID -> 300230 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10181 - 14084														
08	34348 X	17	-0-	-34331	-0-	5 2	1 9	10	2	Y	2	37	1	2
09	33240 X	1351	-0-	-31889	-0-	457 8	1 4	679 207	2 9	Y	188	106	1	84
10	34348 X	2092	-0-	-32256	-0-	771 11	1 4	1051 259	2 9	Y	235	220	1	99
11	33240 X	1709	-0-	-31531	-0-	539 3	1 4	951 216	2 9	Y	196	208	1	87
12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	758 273	1 9	520	2	Y	248	223	1	112
01	1395 X	158	-0-	-1237	-0-	96 24	1 9	38	2	Y	22	126	1	8

HIXON WELL #: 6H RRCID -> 300231 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10110 - 14204														
08	24459 X	681	-0-	-23778	-0-	222 3	1 4	384 72	2 9	Y	65	63	1	26
09	23670 X	554	-0-	-23116	-0-	171 5	1 4	301 77	2 9	Y	70	68	1	28
10	24459 X	773	-0-	-23686	-0-	287 5	1 4	397 84	2 9	Y	76	70	1	34
11	23670 X	568	-0-	-23102	-0-	177 1	1 4	313 77	2 9	Y	70	74	1	30
12	682 X	450	-0-	-232	-0-	209 95	1 9	146	2	Y	86	79	1	37
01	682 X	31	-0-	-651	-0-	17 7	1 9	7	2	Y	6	41	1	2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 20H RRCID -> 300232 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10243 - 20413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
08	24831 X	3158	-0-	-21673	-0-		888 13 4	1 4	1490 767 2	9	Y	697	717 1	1			277												
09	24030 X	2796	-0-	-21234	-0-		768 19 4	1 4	1288 721 2	9	Y	655	668 1	1			264												
10	24831 X	2735	-0-	-22096	-0-		868 14 4	1 4	1079 774 2	9	Y	704	662 1	1			306												
11	24030 X	3376	-0-	-20654	-0-		965 6 4	1 4	1631 774 2	9	Y	704	715 1	1			295												
12	3162 X	2095	-0-	-1067	-0-		107 35 4	1 4	1506 447 2	9	Y	406	385 0	272 1			44												
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-		320 9 4	1 4	3066 792 2	9	Y	720	553 0	78 1			133												

ALTITO A-1					WELL #:	193H	RRCID ->	300247	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9657	-	16985													
08	44144 X	670	-0-	-43474	-0-		105 9 4	1 4	104 452 2	9	Y	411	423 0				23												
09	42720 X	589	-0-	-42131	-0-		78 10 4	1 4	48 453 2	9	Y	412	403 0				32												
10	44144 X	617	-0-	-43527	-0-		77 2 4	1 4	92 446 2	9	Y	405	409 0				28												
11	42720 X	545	-0-	-42175	-0-		48 3 4	1 4	63 431 2	9	Y	392	402 0				18												
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-		128 17 4	1 4	108 309 2	9	Y	281	281 0				18												
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-		18 4 4	1 4	17 652 2	9	Y	593	562 0				49												

ALTITO B					WELL #:	341H	RRCID ->	300338	COMPL. DATE	08/19/2025	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	10515	-	23651													
08	0	2483	-0-	2483	2483		124 6 4	1 4	1440 913 2	9	N	830	322 0				508												
09	66574 X	64091	-0-	-2483	-0-		2824 248 4	1 4	31665 29354 2	9	N	26685	26330 0				863												
10	DELQ PR	86558	-0-	86558	86558		3450 195 4	1 4	45557 37356 2	9	N	33960	33979 0				844												
11	183516 X	96958	-0-	-86558	-0-		4771 577 4	1 4	55791 35819 2	9	N	32563	32588 0				819												
12	110514 X	110514	-0-	-0-	-0-		5786 165 4	1 4	69167 35396 2	9	N	32178	32042 0				955												
01	128660 X	128660	-0-	-0-	-0-		6768 282 4	1 4	88334 33276 2	9	N	30251	30349 0				857												

ALTITO A					WELL #:	201H	RRCID ->	300410	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	9507	-	13843													
08	13299 X	367	-0-	-12932	-0-		133 13 4	1 4	127 94 2	9	Y	85	82 0				5												
09	12870 X	200	-0-	-12670	-0-		63 7 4	1 4	38 92 2	9	Y	84	82 0				7												
10	13299 X	149	-0-	-13150	-0-		35 2 4	1 4	31 81 2	9	Y	74	74 0				7												
11	12870 X	194	-0-	-12676	-0-		61 6 4	1 4	70 57 2	9	Y	52	55 0				4												
12	13299 X	282	-0-	-13017	-0-		114 28 4	1 4	88 52 2	9	Y	47	42 0				9												
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-		22 5 4	1 4	21 122 2	9	Y	111	103 0				17												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 22B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 221H		ASSOCIATED RRCID -> 300411		CAPACITY COMPL. DATE 10/17/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9578 - 15153							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	15438 X	452	-0-	-0-	-14986	-0-		38 1	6 4	341 2	67 9	Y	61	60 0				1	
09	14940 X	712	-0-	-0-	-14228	-0-		54 1	7 4	494 2	157 9	Y	143	140 0				4	
10	15438 X	368	-0-	-0-	-15070	-0-		38 1	3 4	283 2	44 9	Y	40	44 0				-0-	
11	14940 X	43	-0-	-0-	-14897	-0-		1 1	1 1	6 2		Y	33	30 0				3	
12	15438 X	185	-0-	-0-	-15253	-0-		36 9	14 1	115 2	53 9	Y	48	50 0				1	
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-		3 4	30 1	165 2	86 9	Y	78	73 0				6	

PENA-BUTTS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 300442	COMPL. DATE 04/02/2012				TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9639 - 14315							
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FROIDETERRE C					WELL #:	3H	RRCID -> 300652	COMPL. DATE 09/10/2025				TOTAL DEPTH 8563 PERF. N/A							
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FROIDETERRE D					WELL #:	4H	RRCID -> 300654	COMPL. DATE 09/17/2025				TOTAL DEPTH 8566 PERF. N/A							
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FROIDETERRE A					WELL #:	1H	RRCID -> 300663	COMPL. DATE 08/25/2025				TOTAL DEPTH 8597 PERF. N/A							
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LITTLE WILLIE A					WELL #:	1H	RRCID -> 300690	COMPL. DATE 10/17/2025				TOTAL DEPTH 10127 PERF. N/A							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LITTLE WILLIE B					WELL #:	2H	RRCID -> 300700	COMPL. DATE 10/03/2025				TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC		//CONT.// 102886								
RITCHIE FARMS		WELL #: 1001H		RRCID -> 300707		COMPL. DATE 11/17/2025		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CORDITE A				WELL #: 1H		RRCID -> 300722		COMPL. DATE 06/20/2025		TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FROIDETERRE B				WELL #: 2H		RRCID -> 300764		COMPL. DATE 09/02/2025		TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TRENCH RABBIT A				WELL #: 1H		RRCID -> 300768		COMPL. DATE 06/12/2025		TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RITCHIE FARMS				WELL #: 1002H		RRCID -> 300772		COMPL. DATE 11/24/2025		TOTAL DEPTH 7796 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALTITO B				WELL #: 109H		RRCID -> 300797		COMPL. DATE 07/24/2025		TOTAL DEPTH 9756 PERF. N/A

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALTITO B				WELL #: 1011H		RRCID -> 300876		COMPL. DATE 08/05/2025		TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886												
ALTITO A D				WELL #: 263H		RRCID -> 300934		COMPL. DATE 03/04/2025		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9520 - 19726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FW EAGLE FORD I, LLC				103899											
MEDINA UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12754 - 18985			
08	4092 X	2859	-0-	-1233	-0-	168 1	2132 3	Y	508	515 1	1 6	104			
						559 9									
09	3750 X	2843	-0-	-907	-0-	208 1	2029 3	Y	551	379 1		276			
						606 9									
10	3782 X	3563	-0-	-219	-0-	269 1	2686 3	Y	553	752 1		77			
						608 9									
11	3540 X	3128	-0-	-412	-0-	318 1	2243 3	Y	515	447 1		145			
						567 9									
12	3255 X	1880	-0-	-1375	-0-	161 1	1286 3	Y	394	437 1		102			
						433 9									
01	3565 X	2457	-0-	-1108	-0-	249 1	1610 3	Y	544	452 1		194			
						598 9									

MEDINA UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 12642		PERF.12726 - 18101			
08	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	133 1	1698 3	Y	336	321 1		70			
						370 9									
09	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	157 1	1543 3	Y	319	229 1		160			
						351 9									
10	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	161 1	1622 3	Y	370	478 1		52			
						407 9									
11	2250 X	1868	-0-	-382	-0-	182 1	1287 3	Y	363	313 1		102			
						399 9									
12	2201 X	1752	-0-	-449	-0-	151 1	1206 3	Y	359	370 1		91			
						395 9									
01	2201 X	1401	-0-	-800	-0-	141 1	911 3	Y	317	294 1		114			
						349 9									

MEDINA UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 287780		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12644		PERF.12779 - 19592			
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	105 1	1344 3	Y	321	336 1		66			
						353 9									
09	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	125 1	1226 3	Y	247	189 1		124			
						272 9									
10	2108 X	1822	-0-	-286	-0-	125 1	1259 3	Y	398	468 1		54			
						438 9									
11	2040 X	1561	-0-	-479	-0-	139 1	980 3	Y	402	344 1		112			
						442 9									
12	2108 X	1338	-0-	-770	-0-	111 1	888 3	Y	308	342 1		78			
						339 9									
01	1829 X	1364	-0-	-465	-0-	113 1	730 3	Y	474	388 1		164			
						521 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) FW EAGLE FORD I, LLC MEDINA UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 103899	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	2H	RRCID ->	287965	COMPL.	DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12737	- 17385	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-			350 330	1 9	890	3	Y	300	317 1		44
09	1980 N	1621	-0-	-359	-0-			436 296	1 9	889	3	Y	269	200 1		113
10	1736 N	1385	-0-	-351	-0-			355 253	1 9	777	3	Y	230	297 1		46
11	1530 N	1449	-0-	-81	-0-			326 363	1 9	760	3	Y	330	244 1		132
12	1674 N	1522	-0-	-152	-0-			300 388	1 9	834	3	Y	353	431 1		54
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-			424 345	1 9	686	3	Y	314	249 1		119
MEDINA UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288199	COMPL.	DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.12476	- 16581	
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-			75 429	1 9	1083	3	N	390	192 1		329
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	182 1		147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	1 1	1 6	145
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-			131 452	1 9	1099	3	N	411	192 1		364
*12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-			69 381	1 9	999	3	N	346	569 1		141
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-			64 317	1 9	709	3	N	288	9 1		420
MUNSON RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	296348	COMPL.	DATE	08/11/2015	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.11116	- 14751	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
MUNSON RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	296475	COMPL.	DATE	11/08/2011	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11507	- 15460	
08	775 N	292	-0-	-483	-0-			6 40	1 3	1 245	2 9	Y	223	238 1		4
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-			8 59	1 3	1 644	2 9	Y	585	567 1		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	342	344 1		20
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	577	541 1		56
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							Y	453	455 1		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	325	336 1		43
MUNSON RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	296476	COMPL.	DATE	12/23/2011	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.11132	- 12832	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	56 1		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
BURNS-EAGLEFORD A														
WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	3	380	9	Y	345	313	1	143
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	3	475	9	Y	432	309	1	266
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	3	476	9	Y	433	498	1	201
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	64	3	526	9	Y	478	442	1	237
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	81	3	474	9	Y	431	520	1	148
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	180	3	513	9	Y	466	376	1	238
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955														
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	66	3	491	9	Y	446	405	1	185
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	64	3	614	9	Y	558	399	1	344
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	128	3	615	9	Y	559	643	1	260
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	128	3	680	9	Y	618	571	1	307
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	161	3	613	9	Y	557	672	1	192
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	358	3	661	9	Y	601	485	1	308
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120														
08	341 X	239	-0-	-102	-0-	46	3	193	9	Y	175	149	1	73
09	330 X	57	-0-	-273	-0-	9	3	48	9	Y	44	89	1	28
10	341 X	272	-0-	-69	-0-	74	3	198	9	Y	180	124	1	84
11	330 X	292	-0-	-38	-0-	73	3	219	9	Y	199	184	1	99
12	341 X	291	-0-	-50	-0-	93	3	198	9	Y	180	217	1	62
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	206	3	215	9	Y	195	157	1	100
BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850														
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	545	3	437	9	Y	397	323	1	214
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	577	3	512	9	Y	465	524	1	155
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	524	3	622	9	Y	565	530	1	190
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	453	3	652	9	Y	593	574	1	209
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	525	3	514	9	Y	467	520	1	156
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	392	3	583	9	Y	530	510	1	176
BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820														
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	874	3	606	9	Y	551	437	1	297
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1039	3	641	9	Y	583	685	1	195
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	903	3	480	9	Y	436	484	1	147
11	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	878	3	418	9	Y	380	393	1	134
12	1736 N	1484	-0-	-252	-0-	1019	3	465	9	Y	423	416	1	141
01	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	813	3	448	9	Y	407	413	1	135
MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561														
08	7316 X	5961	-0-	-1355	-0-	255	1	25	2	Y	3404	3367	1	251
						1937	3	3744	9					
09	7290 X	6005	-0-	-1285	-0-	245	1	36	2	Y	3430	3280	1	401
						1951	3	3773	9					
10	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	458	1	12	2	Y	4513	4422	1	492
						3614	3	4964	9					
11	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	921	1	83	2	Y	3505	3616	1	381
						6721	3	3856	9					
12	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	829	1	218	2	Y	3526	3399	1	505
						5417	3	3879	9				3 6	
01	8680 X	7376	-0-	-1304	-0-	525	1	3604	3	Y	2952	3065	1	392
						3247	9							

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) FW EAGLE FORD I, LLC OPAL				//CONT.// WELL #:	27135 700 103899 1H	ASSOCIATED RRCID -> 297782		CAPACITY COMPL. DATE 11/01/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-		633 1	4799 3	63 2	4521 9	Y	4110	4024 1				302
09	8610 X	8237	-0-	-373	-0-		499 1	3959 3	72 2	3707 9	Y	3370	3278 1				394
10	8897 X	7257	-0-	-1640	-0-		510 1	4006 3	13 2	2728 9	Y	2480	2604 1				270
11	8670 X	8191	-0-	-479	-0-		573 1	4166 3	51 2	3401 9	Y	3092	3025 1				337
12	8959 X	8110	-0-	-849	-0-		631 1	4113 3	166 2	3200 9	Y	2909	2826 1	3	6		417
01	8959 X	6471	-0-	-2488	-0-		4113 3	2754 9	3243 3		Y	2504	2588 1				333
HYPERION A				WELL #:	1H	RRCID -> 299343	COMPL. DATE 03/24/2024				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11476 - 18526						
08	10013 X	5905	-0-	-4108	-0-		224 1	1700 3	22 2	3959 9	Y	3599	3570 0	26	1		101
09	9030 X	6582	-0-	-2448	-0-		347 1	2764 3	50 2	3421 9	Y	3110	2875 0	189	1		147
10	9083 X	6525	-0-	-2558	-0-		367 1	2899 3	10 2	3249 9	Y	2954	3006 0	8	1		87
11	7890 X	6135	-0-	-1755	-0-		325 1	2375 3	29 2	3406 9	Y	3096	3116 0	7	1		60
*12	7161 X	6160	-0-	-1001	-0-		2375 3	338 1	88 2	3531 9	Y	3210	3152 0	7	1		111
01	6789 X	4505	-0-	-2284	-0-		2203 3	163 1	1116 3		Y	2933	2898 0	5	1		214
EOG RESOURCES, INC. EXELCO				253162 WELL #:	3H	RRCID -> 291136	COMPL. DATE 09/22/2011				TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143						
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-		1 1	7 4	484 3	877 9	Y	797	825 0	1	8		38
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1 1	8 4	368 3	968 9	Y	880	885 0				33
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1 1	9 4	687 3	926 9	Y	842	836 0	1	8		38
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		2 1	9 4	742 3	976 9	Y	887	880 0	1	8		44
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		2 1	8 4	872 3	891 9	Y	810	826 0	1	8		27
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		8 4	1 1	593 3	758 9	Y	689	689 0				27
EXELCO				WELL #:	5H	RRCID -> 291137	COMPL. DATE 09/23/2011				TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497						
08 DLQ	G-10	313	-0-	313	313		159 3	152 9	2 4		Y	138	143 0				7
09 DLQ	G-10	159	-0-	159	472		59 3	99 9	1 4		Y	90	94 0				3
10 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	472		1 1				Y	-0-	3 0				-0-
11	100 N	459	-0-	359	831		160 3	296 9	3 4		Y	269	256 0				13
12	1311 N	480	-0-	-831	-0-		212 3	265 9	3 4		Y	241	246 0				8
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		178 3	196 9	2 4		Y	178	179 0				7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												CNTY: KARNES																			
EOG RESOURCES, INC.																															
EXELCO																															
WELL #: 9H												RRCID -> 291138				COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 9046				PERF. 9512 - 14273							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												

CORNFIELD UNIT												WELL #: 5H				RRCID -> 291143				COMPL. DATE 01/23/2014				TOTAL DEPTH 11833				PERF. 11901 - 16743			
08	DLQ	G-10	977	-0-	977	977	59	1	717	3	Y	180	185	0					16												
							3	4	198	9																					
09	DLQ	G-10	950	-0-	950	1927	55	1	719	3	Y	157	155	0		1	8		17												
							3	4	173	9																					
10	DLQ	G-10	827	-0-	827	2754	57	1	601	3	Y	152	151	0					18												
							2	4	167	9																					
11	100	N	852	-0-	752	3506	25	1	685	3	Y	127	129	0					16												
							2	4	140	9																					
12	3100	N	1021	-0-	-2079	1427	33	1	820	3	Y	150	153	0					13												
							3	4	165	9																					
01	2427	N	1000	-0-	-1427	-0-	40	1	778	3	Y	164	160	0					17												
							2	4	180	9																					

CORNFIELD UNIT												WELL #: 14H				RRCID -> 291144				COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11847				PERF. 11691 - 18080			
08	DLQ	G-10	3224	-0-	3224	3224	70	1	2541	3	Y	551	547	0					49												
							7	4	606	9																					
09	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	6451	48	1	2505	3	Y	607	589	0					67												
							6	4	668	9																					
10	DLQ	G-10	3135	-0-	3135	9586	44	1	2450	3	Y	577	575	0					69												
							6	4	635	9																					
11	12079	X	2493	-0-	-9586	-0-	49	1	1901	3	Y	488	496	0					61												
							6	4	537	9																					
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	63	1	2154	3	Y	538	553	0					46												
							7	4	592	9																					
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	71	1	3208	3	Y	493	488	0					51												
							7	4	542	9																					

CUMMINGS UNIT												WELL #: 5H				RRCID -> 291146				COMPL. DATE 02/09/2019				TOTAL DEPTH 11928				PERF. 12428 - 17564			
08	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	13	1	6	3	Y	111	119	0					16												
							2	4	122	9																					
09	DLQ	G-10	543	-0-	543	686	10	1	366	3	Y	150	145	0					21												
							2	4	165	9																					
10	DLQ	G-10	572	-0-	572	1258	17	1	383	3	Y	154	151	0					24												
							3	4	169	9																					
11	100	N	1185	-0-	1085	2343	20	1	906	3	Y	232	237	0					19												
							4	4	255	9																					
12	3100	N	2180	-0-	-920	1423	21	1	1751	3	Y	365	358	0					26												
							6	4	402	9																					
01	3100	N	1728	-0-	-1372	51	19	1	1362	3	Y	311	310	0					27												
							5	4	342	9																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	RRCID -> 291237	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH 11825	PERF.11690 - 16738	CAPACITY CNTY: KARNES					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	728	-0-	728	728	52 1 2 4	524 3 150 9	Y		136	136	0			12
09	DLQ	G-10	873	-0-	873	1601	51 1 2 4	627 3 193 9	Y		175	168	0			19
10	DLQ	G-10	844	-0-	844	2445	46 1 2 4	650 3 146 9	Y		133	136	0			16
11		100 N	744	-0-	644	3089	33 1 1 4	620 3 90 9	Y		82	88	0			10
12		3100 N	719	-0-	-2381	708	37 1 2 4	524 3 156 9	Y		142	140	0			12
01		1375 N	667	-0-	-708	-0-	42 1 1 4	496 3 128 9	Y		116	116	0			12

CORNFIELD UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 291238	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL	DEPTH 11832	PERF.11770 - 17029						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 1		Y		-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-					-0-

CORNFIELD UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 291245	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL	DEPTH 11764	PERF.11762 - 16910						
08	DLQ	G-10	779	-0-	779	779	87 1 2 4	530 3 160 9	Y		145	147	0			13
09	DLQ	G-10	693	-0-	693	1472	99 1 2 4	461 3 131 9	Y		119	118	0	1 8		13
10	DLQ	G-10	561	-0-	561	2033	93 1 2 4	337 3 129 9	Y		117	115	0	1 8		14
11	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	3086	50 1 2 4	837 3 164 9	Y		149	144	0			19
12		T. A.	722	-0-	722	3808	72 1 3 4	442 3 205 9	Y		186	189	0			16
01		T. A.	924	-0-	924	4732	108 1 3 4	628 3 185 9	Y		168	166	0	1 8		17

TURKEY CREEK A				WELL #:	1H	RRCID -> 291704	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 12242	PERF.12454 - 17822						
08	DLQ	G-10	4047	-0-	4047	4047	357 1 12 4	2222 3 1456 9	Y		1324	1339	0	1 8		278
09	DLQ	G-10	3336	-0-	3336	7383	379 1 10 4	1674 3 1273 9	Y		1157	1094	0	1 8		340
10	DLQ	G-10	5081	-0-	5081	12464	534 1 13 4	2937 3 1597 9	Y		1452	1497	0	2 8		293
11		16897 X	4433	-0-	-12464	-0-	544 1 13 4	2453 3 1423 9	Y		1294	1265	0	1 8		321
12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	552 1 12 4	2384 3 1472 9	Y		1338	1451	0	1 8		207
01		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	475 1 12 4	1907 3 1393 9	Y		1266	1241	0	1 8		231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK B														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	785	-0-	785	785	244	1	346	3	Y	175	170	0	37
						2	4	193	9					
09	DLQ G-10	527	-0-	527	1312	182	1	142	3	Y	183	166	0	54
						2	4	201	9					
10	DLQ G-10	392	-0-	392	1704	215	1	26	3	Y	135	162	0	27
						2	4	149	9					
11	100 N	429	-0-	329	2033	140	1	144	3	Y	130	125	0	32
						2	4	143	9					
12	2482 N	449	-0-	-2033	-0-	130	1	165	3	Y	138	149	0	21
						2	4	152	9					
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	133	1	118	3	Y	143	138	0	26
						2	4	157	9					
TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
08	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	426	1	2740	3	Y	1100	1181	0	231
						11	4	1210	9					
09	DLQ G-10	3507	-0-	3507	7894	462	1	2025	3	Y	919	879	0	270
						9	4	1011	9					
10	DLQ G-10	3761	-0-	3761	11655	291	1	2304	3	Y	1052	1109	0	212
						9	4	1157	9					
11	16681 X	5026	-0-	-11655	-0-	286	1	3195	3	Y	1393	1259	0	345
						13	4	1532	9					
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	314	1	3386	3	Y	1268	1416	0	196
						13	4	1395	9					
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	294	1	2575	3	Y	1194	1171	0	218
						11	4	1313	9					
ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879														
08	DLQ G-10	3458	-0-	3458	3458	23	1	2587	3	Y	759	760	0	265
						13	4	835	9					
09	DLQ G-10	3187	-0-	3187	6645	23	1	2410	3	Y	675	676	0	263
						11	4	743	9					
10	DLQ G-10	3110	-0-	3110	9755	26	1	2359	3	Y	649	656	0	256
						11	4	714	9					
11	12884 X	3129	-0-	-9755	-0-	27	1	2380	3	Y	648	697	0	207
						9	4	713	9					
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	34	1	2255	3	Y	668	686	0	189
						9	4	735	9					
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	32	1	2488	3	Y	703	695	0	197
						9	4	773	9					
ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671														
08	DLQ G-10	2610	-0-	2610	2610	20	1	2185	3	Y	361	359	0	126
						8	4	397	9					
09	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4875	20	1	1922	3	Y	287	301	0	112
						7	4	316	9					
10	DLQ G-10	2476	-0-	2476	7351	21	1	2031	3	Y	378	341	0	149
						8	4	416	9					
11	100 N	2333	-0-	2233	9584	21	1	1901	3	Y	367	399	0	117
						7	4	404	9					
12	3100 N	2355	-0-	-745	8839	28	1	1846	3	Y	431	426	0	122
						7	4	474	9					
01	3100 N	2330	-0-	-770	8069	32	1	1814	3	Y	429	431	0	120
						12	4	472	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK D														CNTY: KARNES																			
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 4H														ASSOCIATED RRCID -> 291714				CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12364				PERF.12453 - 19357							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
08	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245		252 1	1358 3	Y		572	587 0					120																
							6 4	629 9																									
09	DLQ G-10	1864	-0-	1864	4109		247 1	1034 3	Y		525	491 0					154																
							5 4	578 9																									
10	DLQ G-10	2008	-0-	2008	6117		341 1	1057 3	Y		550	593 0					111																
							5 4	605 9																									
11	100 N	1877	-0-	1777	7894		333 1	976 3	Y		511	495 0					127																
							6 4	562 9																									
12	3100 N	1846	-0-	-1254	6640		508 1	770 3	Y		512	560 0					79																
							5 4	563 9																									
01	3100 N	1710	-0-	-1390	5250		487 1	634 3	Y		531	513 0					97																
							5 4	584 9																									
ZION B														WELL #: 2H				RRCID -> 291736				COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11764				PERF.12217 - 16789			
08	DLQ G-10	926	-0-	926	926		15 1	728 3	Y		161	156 0					56																
							6 4	177 9																									
09	DLQ G-10	903	-0-	903	1829		14 1	678 3	Y		187	170 0					73																
							5 4	206 9																									
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2876		16 1	772 3	Y		230	212 0					91																
							6 4	253 9																									
11	100 N	1193	-0-	1093	3969		17 1	916 3	Y		232	249 0					74																
							5 4	255 9																									
12	3100 N	1523	-0-	-1577	2392		20 1	1220 3	Y		253	255 0					72																
							5 4	278 9																									
01	3100 N	1531	-0-	-1569	823		22 1	1207 3	Y		270	266 0					76																
							5 4	297 9																									
DOSSETT B														WELL #: 2H				RRCID -> 291755				COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9215				PERF. 9291 - 18829			
08	DLQ G-10	3729	-0-	3729	3729		122 1	2287 3	Y		1188	1224 0					52																
							13 4	1307 9																									
09	DLQ G-10	4111	-0-	4111	7840		41 1	2706 3	Y		1228	1160 0					120																
							13 4	1351 9																									
10	DLQ G-10	4416	-0-	4416	12256		47 1	2968 3	Y		1260	1313 0					67																
							15 4	1386 9																									
11	15887 X	3631	-0-	-12256	-0-		51 1	2352 3	Y		1107	1121 0					53																
							10 4	1218 9																									
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		68 1	2152 3	Y		988	1002 0					39																
							8 4	1087 9																									
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-		53 1	1626 3	Y		864	866 0					37																
							5 4	950 9																									
QUETZAL A														WELL #: 1H				RRCID -> 291756				COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9771				PERF. 9860 - 21444			
08	DLQ G-10	2743	-0-	2743	2743		206 1	1594 3	Y		846	793 0			2 8		112																
							12 4	931 9																									
09	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5325		221 1	1511 3	Y		761	731 0			3 8		139																
							13 4	837 9																									
10	DLQ G-10	3281	-0-	3281	8606		249 1	1794 3	Y		1110	1118 0			3 8		128																
							17 4	1221 9																									
11	11820 X	3214	-0-	-8606	-0-		240 1	1934 3	Y		932	973 0			2 8		85																
							15 4	1025 9																									
12	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-		152 1	906 3	Y		628	659 0					54																
							9 4	691 9																									
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-		225 1	1354 3	Y		821	781 0			1 8		93																
							14 4	903 9																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 27135 700											
QUETZAL D										//CONT.// 253162											
										WELL #:		4H		RRCID -> 291757		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9846		PERF. 9896 - 21583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	140	1	1510	3	Y	785	733	0	1	8	104					
						10	4	864	9												
09	DLQ G-10	2379	-0-	2379	4903	137	1	1382	3	Y	772	733	0	1	8	142					
						11	4	849	9												
10	DLQ G-10	2697	-0-	2697	7600	170	1	1540	3	Y	885	924	0	1	8	102					
						13	4	974	9												
11	8636 X	1036	-0-	-7600	-0-	119	1	453	3	Y	416	480	0			38					
						6	4	458	9												
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	174	1	674	3	Y	687	666	0			59					
						8	4	756	9												
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	346	1	1087	3	Y	959	909	0	1	8	108					
						11	4	1055	9												
QUETZAL B										WELL #:		2H		RRCID -> 291758		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9898 - 21537	
08	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	199	1	609	3	Y	497	464	0			66					
						6	4	547	9												
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	3466	176	1	1396	3	Y	478	455	0	1	8	88					
						7	4	526	9												
10	DLQ G-10	2298	-0-	2298	5764	230	1	1568	3	Y	448	484	0			52					
						7	4	493	9												
11	8038 X	2274	-0-	-5764	-0-	222	1	1631	3	Y	377	395	0			34					
						6	4	415	9												
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	128	1	1179	3	Y	372	374	0			32					
						6	4	409	9												
01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	177	1	1286	3	Y	538	508	0	1	8	61					
						9	4	592	9												
EVERGLADES B										WELL #:		2H		RRCID -> 291759		COMPL. DATE 01/16/2019		TOTAL DEPTH 11194		PERF. 10554 - 18429	
08	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	103	1	144	3	Y	937	879	0			72					
						7	4	1031	9												
09	DLQ G-10	2515	-0-	2515	3800	186	1	669	3	Y	1498	1483	0	1	8	86					
						12	4	1648	9												
10	DLQ G-10	1181	-0-	1181	4981	198	1	410	3	Y	517	571	0	1	8	31					
						4	4	569	9												
11	100 N	885	-0-	785	5766	144	1	105	3	Y	573	573	0	1	8	30					
						6	4	630	9												
12	3100 N	1353	-0-	-1747	4019	225	1	401	3	Y	653	655	0	2	8	26					
						9	4	718	9												
01	3100 N	744	-0-	-2356	1663	134	1	102	3	Y	457	462	0	1	8	20					
						5	4	503	9												
SILVERBRITE B										WELL #:		2H		RRCID -> 291769		COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9950 - 18596	
08	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241	11	1	1834	3	Y	356	357	0			73					
						4	4	392	9												
09	DLQ G-10	2151	-0-	2151	4392	13	1	1758	3	Y	342	368	0			47					
						4	4	376	9												
10	DLQ G-10	2193	-0-	2193	6585	19	1	1747	3	Y	384	362	0			69					
						5	4	422	9												
11	100 N	2281	-0-	2181	8766	19	1	1851	3	Y	370	376	0			63					
						4	4	407	9												
12	3100 N	2100	-0-	-1000	7766	20	1	1646	3	Y	390	405	0			48					
						5	4	429	9												
01	3100 N	1923	-0-	-1177	6589	24	1	1479	3	Y	378	353	0			73					
						4	4	416	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
SILVERBRITE D				WELL #:		4H	RRCID -> 291770	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 9969	- 18591				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE			
08	DLQ G-10	2211	-0-	2211	2211	19 1	1547 3	Y	580	575	0		119			
						7 4	638 9									
09	DLQ G-10	496	-0-	496	2707	30 1	26 3	Y	396	461	0		54			
						4 4	436 9									
10	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4124	53 1	844 3	Y	468	438	0		84			
						5 4	515 9									
11	100 N	844	-0-	744	4868	23 1	389 3	Y	389	407	0		66			
						4 4	428 9									
12	3100 N	1328	-0-	-1772	3096	21 1	985 3	Y	289	319	0		36			
						4 4	318 9									
01	3100 N	1284	-0-	-1816	1280	23 1	685 3	Y	519	454	0		101			
						5 4	571 9									

STEELHEAD D				WELL #:		4H	RRCID -> 291771	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH	9894	PERF. 9888	- 20250				
08	DLQ G-10	3733	-0-	3733	3733	12 1	2811 3	Y	823	824	0		13			
						5 4	905 9									
09	DLQ G-10	3625	-0-	3625	7358	20 1	2754 3	Y	769	764	0		18			
						5 4	846 9									
10	DLQ G-10	3867	-0-	3867	11225	23 1	2977 3	Y	783	787	0		14			
						6 4	861 9									
11	14911 X	3686	-0-	-11225	-0-	10 1	2799 3	Y	793	794	0		13			
						5 4	872 9									
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3 1	2914 3	Y	807	812	0		8			
						5 4	888 9									
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	26 1	2614 3	Y	711	712	0		7			
						5 4	782 9									

STEELHEAD E				WELL #:		5H	RRCID -> 291772	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 9900	- 20193				
08	DLQ G-10	4936	-0-	4936	4936	12 1	3972 3	Y	860	861	0	1 8	13			
						6 4	946 9									
09	DLQ G-10	4757	-0-	4757	9693	20 1	3808 3	Y	840	832	0	1 8	20			
						5 4	924 9									
10	DLQ G-10	4868	-0-	4868	14561	21 1	3926 3	Y	832	836	0	1 8	15			
						6 4	915 9									
11	19128 X	4567	-0-	-14561	-0-	9 1	3631 3	Y	837	837	0	1 8	14			
						6 4	921 9									
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	3 1	3626 3	Y	875	880	0	1 8	8			
						5 4	963 9									
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	25 1	3230 3	Y	826	826	0		8			
						6 4	909 9									

STEELHEAD F				WELL #:		6H	RRCID -> 291773	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9854	- 20150				
08	DLQ G-10	3854	-0-	3854	3854	15 1	2907 3	Y	842	847	0	1 8	13			
						6 4	926 9									
09	DLQ G-10	3765	-0-	3765	7619	24 1	2922 3	Y	740	734	0	1 8	18			
						5 4	814 9									
10	DLQ G-10	4086	-0-	4086	11705	28 1	2916 3	Y	1032	1031	0	1 8	18			
						7 4	1135 9									
11	15470 X	3765	-0-	-11705	-0-	12 1	2593 3	Y	1048	1047	0	1 8	18			
						7 4	1153 9									
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3 1	2710 3	Y	1072	1079	0	1 8	10			
						7 4	1179 9									
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	31 1	2489 3	Y	1012	1012	0		10			
						6 4	1113 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
HOGAN A															
WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6109	-0-	6109	6109	319 9 4	1 1022 9	4759 1022 9	3 9	Y	929	933 0	1 8		72
09	DLQ G-10	5739	-0-	5739	11848	268 8 4	1 975 9	4488 975 9	3 9	Y	886	873 0	1 8		84
10	DLQ G-10	5806	-0-	5806	17654	194 9 4	1 946 9	4657 946 9	3 9	Y	860	855 0	1 8		88
11	23311 X	5657	-0-	-17654	-0-	151 8 4	1 946 9	4552 946 9	3 9	Y	860	879 0	1 8		68
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	137 9 4	1 990 9	4565 990 9	3 9	Y	900	909 0	1 8		58
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	34 8 4	1 906 9	4637 906 9	3 9	Y	824	842 0	1 8		39
HOGAN B															
WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001															
08	DLQ G-10	5761	-0-	5761	5761	312 8 4	1 977 9	4464 977 9	3 9	Y	888	913 0	1 8		69
09	DLQ G-10	4489	-0-	4489	10250	275 8 4	1 950 9	3256 950 9	3 9	Y	864	850 0	1 8		82
10	DLQ G-10	5526	-0-	5526	15776	207 9 4	1 1013 9	4297 1013 9	3 9	Y	921	908 0	1 8		94
11	20527 X	4751	-0-	-15776	-0-	154 8 4	1 903 9	3686 903 9	3 9	Y	821	849 0	1 8		65
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	166 8 4	1 889 9	3459 889 9	3 9	Y	808	820 0	1 8		52
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	32 8 4	1 876 9	3136 876 9	3 9	Y	796	809 0	1 8		38
HOGAN C															
WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894															
08	DLQ G-10	4944	-0-	4944	4944	337 13 4	1 1209 9	3385 1209 9	3 9	Y	1099	1107 0	1 8		85
09	DLQ G-10	4608	-0-	4608	9552	355 13 4	1 1178 9	3062 1178 9	3 9	Y	1071	1053 0	1 8		102
10	DLQ G-10	5292	-0-	5292	14844	256 14 4	1 1306 9	3716 1306 9	3 9	Y	1187	1166 0	1 8		122
11	19559 X	4715	-0-	-14844	-0-	205 12 4	1 1079 9	3419 1079 9	3 9	Y	981	1024 0	1 8		78
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	180 13 4	1 1297 9	3390 1297 9	3 9	Y	1179	1180 0	1 8		76
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	31 12 4	1 1202 9	3152 1202 9	3 9	Y	1093	1117 0			52
FARNER C															
WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536															
08	DLQ G-10	3796	-0-	3796	3796	78 14 4	1 854 9	2850 854 9	3 9	Y	776	802 0	1 8		155
09	DLQ G-10	3179	-0-	3179	6975	82 11 4	1 724 9	2362 724 9	3 9	Y	658	496 0	1 8		316
10	DLQ G-10	3619	-0-	3619	10594	79 12 4	1 760 9	2768 760 9	3 9	Y	691	684 0	1 8		322
11	12985 X	2391	-0-	-10594	-0-	89 9 4	1 629 9	1664 629 9	3 9	Y	572	499 0			395
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	104 11 4	1 648 9	2191 648 9	3 9	Y	589	876 0			108
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	123 10 4	1 755 9	1684 755 9	3 9	Y	686	668 0			126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
ARCHES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291781		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH 11584	
								PERF.11550 - 19979	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	2791	27 1	1691 3	Y	969
						7 4	1066 9		
09	DLQ G-10	2564	-0-	2564	5355	27 1	1628 3	Y	821
						6 4	903 9		
10	DLQ G-10	2652	-0-	2652	8007	15 1	1607 3	Y	928
						9 4	1021 9		
11	100 N	1921	-0-	1821	9828	8 1	1123 3	Y	713
						6 4	784 9		
12	3100 N	2390	-0-	-710	9118	9 1	1413 3	Y	873
						8 4	960 9		
01	3100 N	2221	-0-	-879	8239	11 1	1458 3	Y	678
						6 4	746 9		
NNJ COHO B		WELL #: 2H		RRCID -> 291786		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 9694	
								PERF. 9763 - 18560	
08	DLQ G-10	421	-0-	421	421	339 1	8 3	Y	66
						1 4	73 9		
09	DLQ G-10	264	-0-	264	685	206 1	3 3	Y	49
						1 4	54 9		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685			Y	-0-
11	100 N	604	-0-	504	1189	240 1	24 3	Y	306
						3 4	337 9		
12	1619 N	430	-0-	-1189	-0-	344 1	5 3	Y	73
						1 4	80 9		
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	266 1	2 3	Y	59
						1 4	65 9		
FARNER A		WELL #: 1H		RRCID -> 291790		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 11875	
								PERF.11248 - 16775	
08	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718	115 1	2132 3	Y	419
						10 4	461 9		
09	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5316	102 1	2040 3	Y	406
						9 4	447 9		
10	DLQ G-10	2732	-0-	2732	8048	101 1	2123 3	Y	454
						9 4	499 9		
11	100 N	1560	-0-	1460	9508	120 1	1024 3	Y	372
						7 4	409 9		
12	3100 N	1331	-0-	-1769	7739	182 1	706 3	Y	396
						7 4	436 9		
01	3100 N	1915	-0-	-1185	6554	121 1	1309 3	Y	426
						16 4	469 9		
FARNER B		WELL #: 2H		RRCID -> 291793		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 11830	
								PERF.11218 - 16979	
08	DLQ G-10	3427	-0-	3427	3427	70 1	2752 3	Y	540
						11 4	594 9		
09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	6913	56 1	2849 3	Y	519
						10 4	571 9		
10	DLQ G-10	3682	-0-	3682	10595	56 1	3075 3	Y	492
						10 4	541 9		
11	13217 X	2622	-0-	-10595	-0-	66 1	2152 3	Y	361
						7 4	397 9		
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	85 1	2285 3	Y	404
						9 4	444 9		
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	81 1	1435 3	Y	385
						7 4	424 9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NNJ COHO D														
WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259	385	1	2086	3	Y	708	664	0	92
09	DLQ G-10	2017	-0-	2017	5276	290	1	1281	3	Y	400	339	0	153
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5276	244	1	1481	3	Y	-0-	898	0	153
11	7892 X	2616	-0-	-5276	-0-	12	4	879	9		799		19	35
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	308	1	2121	3	Y	772	778	0	28
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	11	4	849	9		616	621	0	22
						257	1	2361	3	Y			1	
						9	4	678	9				8	
PINNACLES A														
WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF. 10773 - 18849														
08	DLQ G-10	4413	-0-	4413	4413	17	1	3322	3	Y	967	949	0	127
09	DLQ G-10	4204	-0-	4204	8617	10	4	1064	9					
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12809	18	1	3260	3	Y	833	853	0	105
11	17111 X	4302	-0-	-12809	-0-	10	4	916	9				2	
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	20	1	3227	3	Y	849	867	0	86
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	11	4	934	9				1	
						34	1	3308	3	Y	864	850	0	100
						10	4	950	9					
						36	1	3441	3	Y	870	913	0	57
						10	4	957	9					
						39	1	3890	3	Y	837	814	0	78
						11	4	921	9				2	
SILVERBRITE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656														
08	DLQ G-10	3349	-0-	3349	3349	16	1	2806	3	Y	474	471	0	97
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	6062	6	4	521	9				1	
10	DLQ G-10	2844	-0-	2844	8906	15	1	2297	3	Y	360	408	0	49
11	11997 X	3091	-0-	-8906	-0-	5	4	396	9					
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	26	1	2230	3	Y	528	482	0	94
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	7	4	581	9				1	
						25	1	2521	3	Y	490	500	0	83
						6	4	539	9					
						27	1	1971	3	Y	471	495	0	58
						6	4	518	9				1	
						29	1	1980	3	Y	569	516	0	110
						6	4	626	9				1	
SILVERBRITE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 10036 - 18660														
08	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	14	1	2614	3	Y	407	412	0	83
09	DLQ G-10	3271	-0-	3271	6352	5	4	448	9					
10	DLQ G-10	3186	-0-	3186	9538	17	1	2785	3	Y	423	448	0	58
11	100 N	2780	-0-	2680	12218	4	4	465	9					
12	15038 X	2820	-0-	-12218	-0-	25	1	2734	3	Y	384	373	0	69
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	5	4	422	9					
						23	1	2342	3	Y	374	379	0	64
						4	4	411	9					
						25	1	2356	3	Y	395	410	0	49
						4	4	435	9					
						28	1	2439	3	Y	380	355	0	74
						4	4	418	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
RANGERS B		WELL #:		2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH	9258 PERF. 9152 - 22674								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	985	-0-	985	985	259 1	11 3	10 4	705 9	Y	641	701 1	1 8	1 8	57	
09	DLQ G-10	733	-0-	733	1718	163 1	50 3	7 4	513 9	Y	466	412 1	1 8	1 8	110	
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2724	186 1	79 3	11 4	730 9	Y	664	672 1	1 8	1 8	101	
11	100 N	1306	-0-	1206	3930	289 1	62 3	10 4	945 9	Y	859	848 1	1 8	1 8	111	
12	3100 N	1023	-0-	-2077	1853	307 1	81 3	8 4	627 9	Y	570	618 1	1 8	1 8	62	
01	2874 N	1021	-0-	-1853	-0-	293 1	117 3	7 4	604 9	Y	549	549 1	1 8	1 8	61	
MANGROVE A		WELL #:		1H	RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH	11702 PERF. 11920 - 18982								
08	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	281 1	1666 3	5 4	573 9	Y	521	530 0			40	
09	DLQ G-10	2200	-0-	2200	4725	301 1	1242 3	6 4	651 9	Y	592	597 0	1 8		34	
10	DLQ G-10	2489	-0-	2489	7214	324 1	1673 3	5 4	487 9	Y	443	449 0	1 8		27	
11	9300 X	2086	-0-	-7214	-0-	276 1	1384 3	5 4	421 9	Y	383	389 0	1 8		20	
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	298 1	1259 3	4 4	337 9	Y	306	314 0			12	
01	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	185 1	570 3	3 4	294 9	Y	267	267 0			12	
SCKEYE D		WELL #:		4H	RRCID -> 291809	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 9868 - 21418								
08	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	30 1	2139 3	10 4	968 9	Y	880	849 0			53	
09	DLQ G-10	3591	-0-	3591	6738	3 1	2417 3	12 4	1159 9	Y	1054	1061 0	1 8		45	
10	DLQ G-10	4221	-0-	4221	10959	40 1	3101 3	14 4	1066 9	Y	969	947 0	1 8		66	
11	14258 X	3299	-0-	-10959	-0-	35 1	2114 3	11 4	1139 9	Y	1035	1047 0			54	
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	26 1	31 3	3 4	296 9	Y	269	317 0			6	
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	28 1	159 3	10 4	1062 9	Y	965	957 0	1 8		13	
DOBBY E		WELL #:		5H	RRCID -> 291811	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH	10315 PERF. 10178 - 21366								
08	DLQ G-10	2792	-0-	2792	2792	360 1	1296 3	11 4	1125 9	Y	1023	1018 0	1 8		97	
09	DLQ G-10	2292	-0-	2292	5084	327 1	960 3	9 4	996 9	Y	905	906 0	1 8		95	
10	DLQ G-10	2642	-0-	2642	7726	227 1	1460 3	11 4	944 9	Y	858	888 0	2 8		63	
11	100 N	1588	-0-	1488	9214	201 1	662 3	7 4	718 9	Y	653	653 0	1 8		62	
12	3100 N	936	-0-	-2164	7050	262 1	183 3	4 4	487 9	Y	443	458 0	1 8		46	
01	3100 N	2845	-0-	-255	6795	371 1	1246 3	11 4	1217 9	Y	1106	1018 0	1 8		133	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SOCKEYE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3918	-0-	3918	3918	36	1	2387	3	Y	1345	1301	0	81
						15	4	1480	9					
09	DLQ G-10	4329	-0-	4329	8247	3	1	2855	3	Y	1323	1346	0	57
						16	4	1455	9					
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12439	58	1	2965	3	Y	1048	1032	0	71
						16	4	1153	9					
11	16878 X	4439	-0-	-12439	-0-	47	1	3079	3	Y	1182	1191	0	61
						13	4	1300	9					
12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	69	1	2924	3	Y	1072	1110	0	23
						10	4	1179	9					
01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	36	1	3871	3	Y	1359	1362	0	19
						15	4	1495	9					
DOBBY B														
WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321														
08	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	174	1	1380	3	Y	714	712	0	68
						9	4	785	9					
09	DLQ G-10	2041	-0-	2041	4389	191	1	1106	3	Y	669	666	0	70
						8	4	736	9					
10	DLQ G-10	1960	-0-	1960	6349	196	1	1070	3	Y	623	646	0	46
						9	4	685	9					
11	8070 X	1721	-0-	-6349	-0-	138	1	864	3	Y	646	631	0	61
						8	4	711	9					
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	171	1	620	3	Y	685	675	0	71
						8	4	754	9					
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	168	1	1051	3	Y	677	667	0	81
						9	4	745	9					
SOCKEYE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941														
08	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	21	1	766	3	Y	464	461	0	12
						3	4	510	9					
09	DLQ G-10	1134	-0-	1134	2434	17	1	650	3	Y	422	426	0	8
						3	4	464	9					
10	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4256	19	1	1243	3	Y	505	502	0	10
						4	4	556	9					
11	100 N	1276	-0-	1176	5432	19	1	761	3	Y	448	448	0	9
						3	4	493	9					
12	3100 N	1255	-0-	-1845	3587	18	1	730	3	Y	458	456	0	10
						3	4	504	9					
01	3100 N	1072	-0-	-2028	1559	19	1	538	3	Y	465	467	0	8
						3	4	512	9					
SOCKEYE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964														
08	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1007	24	1	230	3	Y	681	683	0	17
						4	4	749	9					
09	DLQ G-10	3452	-0-	3452	4459	34	1	2087	3	Y	1204	1198	0	23
						7	4	1324	9					
10	DLQ G-10	469	-0-	469	4928	29	1	34	3	Y	366	382	0	7
						3	4	403	9					
11	7244 X	2316	-0-	-4928	-0-	39	1	1628	3	Y	586	581	0	12
						4	4	645	9					
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	46	1	3389	3	Y	790	785	0	17
						5	4	869	9					
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	46	1	2884	3	Y	667	673	0	11
						5	4	734	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
SOCKEYE A				WELL #:		1H	RRCID -> 291900	COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL	DEPTH	9634	PERF. 9964	- 17882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				
08	DLQ G-10	2733	-0-	2733	2733			20 1 2100 3 4 4 609 9			Y	554	554 0		1 8		14	
09	DLQ G-10	2836	-0-	2836	5569			18 1 2203 3 4 4 611 9			Y	555	558 0				11	
10	DLQ G-10	2335	-0-	2335	7904			18 1 1727 3 4 4 586 9			Y	533	532 0		1 8		11	
11	100 N	2039	-0-	1939	9843			19 1 1592 3 3 4 425 9			Y	386	388 0		1 8		8	
12	3100 N	2302	-0-	-798	9045			20 1 1709 3 4 4 569 9			Y	517	513 0		1 8		11	
01	3100 N	2152	-0-	-948	8097			20 1 1610 3 3 4 519 9			Y	472	475 0				8	
BIG BEND A				WELL #:		1H	RRCID -> 292360	COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL	DEPTH	11526	PERF. 11339	- 19898				
08	DLQ G-10	6653	-0-	6653	6653			21 1 5629 3 13 4 990 9			Y	900	879 0		1 8		190	
09	DLQ G-10	6123	-0-	6123	12776			22 1 5135 3 12 4 954 9			Y	867	883 0		1 8		173	
10	DLQ G-10	5684	-0-	5684	18460			19 1 4819 3 12 4 834 9			Y	758	807 0		1 8		123	
11	24836 X	6376	-0-	-18460	-0-			18 1 4904 3 14 4 1440 9			Y	1309	1238 0		1 8		193	
12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-			26 1 4797 3 14 4 1326 9			Y	1205	1192 0		1 8		205	
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-			26 1 4330 3 13 4 1387 9			Y	1261	1237 0		1 8		228	
TORTUGA A				WELL #:		1H	RRCID -> 292373	COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL	DEPTH	12468	PERF. 12100	- 22076				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	145 0				-0-	
01	T. A.	3908	-0-	3908	3908			87 1 2780 3 9 4 1032 9			Y	938	933 0				5	
TORTUGA B				WELL #:		2H	RRCID -> 292374	COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL	DEPTH	12456	PERF. 12021	- 21932				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	114 0				-0-	
01	T. A.	24453	-0-	24453	24453			140 1 20065 3 35 4 4213 9			Y	3830	3807 0		3 8		20	
TORTUGA C				WELL #:		3H	RRCID -> 292375	COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL	DEPTH	12465	PERF. 12138	- 22142				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	138 0				-0-	
01	T. A.	10937	-0-	10937	10937			94 1 9245 3 16 4 1582 9			Y	1438	1425 0		6 8		7	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
BIG BEND B				WELL #: 2H		RRCID -> 292378		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11318 - 19965				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6099	-0-	6099	6099		25 1	4990 3	Y		974	934 0	1 8			205
							13 4	1071 9								
09	DLQ G-10	6330	-0-	6330	12429		25 1	5045 3	Y		1133	1111 0	1 8			226
							14 4	1246 9								
10	DLQ G-10	6333	-0-	6333	18762		28 1	5310 3	Y		892	972 0	1 8			145
							14 4	981 9								
11	24635 X	5873	-0-	-18762	-0-		24 1	4949 3	Y		807	832 0	1 8			119
							12 4	888 9								
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		30 1	4988 3	Y		810	790 0	1 8			138
							12 4	891 9								
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-		30 1	4585 3	Y		825	813 0	1 8			149
							11 4	908 9								

CUMMINGS UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 292423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12450 - 17675				
08	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345		14 1	1787 3	Y		488	484 0				69
							7 4	537 9								
09	DLQ G-10	1861	-0-	1861	4206		13 1	1329 3	Y		465	468 0				66
							7 4	512 9								
10	DLQ G-10	3281	-0-	3281	7487		21 1	2663 3	Y		535	518 0				83
							8 4	589 9								
11	100 N	2242	-0-	2142	9629		24 1	1694 3	Y		471	515 0				39
							6 4	518 9								
12	3100 N	3022	-0-	-78	9551		34 1	2462 3	Y		473	478 0				34
							6 4	520 9								
01	11900 X	2349	-0-	-9551	-0-		25 1	1713 3	Y		548	534 0				48
							8 4	603 9								

NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #: 6H		RRCID -> 292424		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 9868 - 17584				
08	DLQ G-10	3570	-0-	3570	3570		18 1	2306 3	Y		1118	1121 0	1 8			115
							16 4	1230 9								
09	DLQ G-10	3723	-0-	3723	7293		22 1	3049 3	Y		583	597 0	1 8			100
							11 4	641 9								
10	DLQ G-10	3163	-0-	3163	10456		19 1	2644 3	Y		445	483 0				62
							10 4	490 9								
11	12831 X	2375	-0-	-10456	-0-		10 1	1620 3	Y		666	630 0				98
							12 4	733 9								
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		1 1	824 3	Y		308	324 0				82
							6 4	339 9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					82

NAYLOR JONES UNIT 51				WELL #: 1H		RRCID -> 292436		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 10229		PERF.10268 - 17349				
08	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638		6 1	1232 3	Y		359	349 0	1 8			35
							5 4	395 9								
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2809		32 1	916 3	Y		200	208 0				27
							3 4	220 9								
10	DLQ G-10	1572	-0-	1572	4381		9 1	1148 3	Y		365	374 0	1 8			17
							13 4	402 9								
11	100 N	2082	-0-	1982	6363		14 1	1668 3	Y		359	359 0	1 8			16
							5 4	395 9								
12	3100 N	1420	-0-	-1680	4683		39 1	1057 3	Y		291	299 0				8
							4 4	320 9								
01	3100 N	1745	-0-	-1355	3328		44 1	1226 3	Y		420	412 0	1 8			15
							13 4	462 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.																	
YELLOWFIN A																	
//CONT.// 27135 700										ASSOCIATED							
//CONT.// 253162																	
WELL #:										1H		RRCID -> 292442					
												COMPL. DATE 09/18/2018					
												TOTAL DEPTH 9128					
												PERF. 9087 - 17696					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	511	-0-	511		511		8 1	67 3	3 4	Y	394	386 0		17		
09	DLQ G-10	366	-0-	366		877		8 1	42 3	2 4	Y	285	293 0		9		
10	DLQ G-10	555	-0-	555		1432		9 1	56 3	3 4	Y	443	434 0		18		
11	100 N	450	-0-	350		1782		9 1	54 3	2 4	Y	350	355 0		13		
12	2207 N	425	-0-	-1782		-0-		9 1	52 3	2 4	Y	329	334 0		8		
01	382 N	382	-0-	-0-		-0-		10 1	48 3	2 4	Y	293	292 0	1 8	8		
NAYLOR JONES UNIT 81										WELL #:		3H		RRCID -> 292450			
														COMPL. DATE 03/05/2019			
														TOTAL DEPTH 9554			
														PERF. 9755 - 17517			
08	DLQ G-10	1177	-0-	1177		1177		15 1	705 3	9 4	Y	407	390 0		42		
09	DLQ G-10	1733	-0-	1733		2910		15 1	429 3	12 4	Y	1161	1003 0		200		
10	DLQ G-10	1311	-0-	1311		4221		14 1	88 3	12 4	Y	1088	1135 0		153		
11	5771 X	1550	-0-	-4221		-0-		12 1	1018 3	7 4	Y	466	550 0		69		
12	837 X	837	-0-	-0-		-0-		1 1	466 3	5 4	Y	332	313 0		88		
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			365 9		Y	-0-			88		
NAYLOR JONES UNIT 54										WELL #:		1H		RRCID -> 292451			
														COMPL. DATE 10/05/2014			
														TOTAL DEPTH 10098			
														PERF. 10271 - 17357			
08	14B2 EXT	1	-0-	1		45		1 3			Y	-0-			-0-		
09	45 X	-0-	-0-	-45		-0-					Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1		-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
NAYLOR JONES UNIT 81										WELL #:		4H		RRCID -> 292453			
														COMPL. DATE 03/05/2019			
														TOTAL DEPTH 9557			
														PERF. 9748 - 17299			
08	DLQ G-10	2135	-0-	2135		2135		11 1	1768 3	6 4	Y	318	297 0	1 8	33		
09	DLQ G-10	2666	-0-	2666		4801		14 1	2208 3	8 4	Y	396	361 0		68		
10	DLQ G-10	2719	-0-	2719		7520		15 1	2208 3	9 4	Y	443	449 0		62		
11	9542 X	2022	-0-	-7520		-0-		10 1	1425 3	9 4	Y	525	510 0		77		
12	999 X	999	-0-	-0-		-0-		1 1	712 3	5 4	Y	255	264 0		68		
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			281 9		Y	-0-			68		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162								
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:	5H	RRCID ->	292454	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9764	- 17369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	602	-0-	602	602	9 1	27 3	Y	508	511 0	1 8		52
						7 4	559 9						
09	DLQ G-10	1684	-0-	1684	2286	14 1	1252 3	Y	374	362 0			64
						7 4	411 9						
10	DLQ G-10	1877	-0-	1877	4163	16 1	1432 3	Y	383	393 0			54
						8 4	421 9						
11	100 N	1384	-0-	1284	5447	11 1	814 3	Y	501	481 0			74
						8 4	551 9						
12	3100 N	621	-0-	-2479	2968	1 1	387 3	Y	209	227 0			56
						3 4	230 9						
01	2968 N	-0-	-0-	-2968	-0-			Y	-0-				56
RUSSELL UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292455	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11622	PERF.12284	- 17778
08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	456 3	3 4	Y	700	701 0			26
						770 9							
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	3753	1 1	1680 3	Y	761	753 0			34
						6 4	837 9						
10	DLQ G-10	2554	-0-	2554	6307	5 1	1717 3	Y	750	748 0			36
						7 4	825 9						
11	8699 X	2392	-0-	-6307	-0-	6 1	1644 3	Y	669	682 0			23
						6 4	736 9						
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	7 1	1664 3	Y	643	652 0			14
						6 4	707 9						
01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	7 1	1508 3	Y	765	755 0			24
						8 4	842 9						
NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	4H	RRCID ->	292456	COMPL. DATE	10/27/2019	TOTAL DEPTH	10030	PERF.10089	- 17614
08	DLQ G-10	3604	-0-	3604	3604	2966 3	8 4	Y	573	626 1	1 8		121
						630 9							
09	DLQ G-10	3411	-0-	3411	7015	2834 3	7 4	Y	518	465 1			174
						570 9							
10	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10485	2880 3	7 4	Y	530	531 1	1 8		172
						583 9							
11	13854 X	3369	-0-	-10485	-0-	2772 3	7 4	Y	536	531 1			177
						590 9							
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2739 3	7 4	Y	548	566 1	1 8		158
						603 9							
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	1 1	2312 3	Y	519	533 1			144
						6 4	571 9						
NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	2H	RRCID ->	292457	COMPL. DATE	10/27/2019	TOTAL DEPTH	10031	PERF.10126	- 17709
08	DLQ G-10	2221	-0-	2221	2221	1809 3	5 4	Y	370	411 1			78
						407 9							
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4492	1867 3	5 4	Y	363	318 1	1 8		122
						399 9							
10	DLQ G-10	2387	-0-	2387	6879	1977 3	17 4	Y	357	363 1			116
						393 9							
11	100 N	2244	-0-	2144	9023	1813 3	12 4	Y	381	371 1	1 8		125
						419 9							
12	3100 N	2274	-0-	-826	8197	1849 3	5 4	Y	382	396 1	1 8		110
						420 9							
01	3100 N	1859	-0-	-1241	6956	1 1	1449 3	Y	367	375 1			102
						5 4	404 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 50														
WELL #: 1H RRCID -> 292461														
COMPL. DATE 09/23/2014														
TOTAL DEPTH 10353														
PERF.10614 - 17426														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	213 1	3362 3	Y			420	444 0	1 8	55
09	DLQ G-10	3796	-0-	3796	7839	157 1	3180 3	Y			411	373 0		93
10	DLQ G-10	3708	-0-	3708	11547	3249 3	452 9	Y			412	454 0		51
11	14505 X	2958	-0-	-11547	-0-	49 1	2541 3	Y			329	298 0		82
12	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	68 1	1024 3	Y			238	266 0		54
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	81 1	1871 3	Y			365	399 0		20
						5 4	402 9							
NAYLOR JONES UNIT 53														
WELL #: 1H RRCID -> 292462														
COMPL. DATE 06/27/2015														
TOTAL DEPTH 9998														
PERF.10292 - 17024														
08	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7781 3	10 4	N			732	666 1	2 8	494
09	8280 X	7368	-0-	-912	-0-	805 9	7 4	N			588	376 1	1 8	705
10	8556 X	6846	-0-	-1710	-0-	6714 3	8 4	N			618	940 1		383
11	8229 X	4873	-0-	-3356	-0-	647 9	5 4	N			394	343 1	1 8	433
12	6975 X	6934	-0-	-41	-0-	6158 3	5965 3	N			682	727 1	2 8	386
01	6975 X	6709	-0-	-266	-0-	680 9	750 9	N			647	567 1	2 8	464
						4435 3	5979 3	N						
						210 1	712 9							
						9 4								
						3 1								
						15 4								
YELLOWFIN B														
WELL #: 2H RRCID -> 292477														
COMPL. DATE 09/18/2018														
TOTAL DEPTH 9121														
PERF. 9076 - 17675														
08	DLQ G-10	110	-0-	110	110	13 1	13 3	Y			75	74 0		3
09	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1644	1 4	83 9	Y			1166	1130 0	1 8	38
10	DLQ G-10	4118	-0-	4118	5762	15 1	229 3	Y			1408	1388 0	2 8	56
11	10069 X	4307	-0-	-5762	-0-	7 4	1283 9	Y			1232	1239 0	2 8	47
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	27 1	2529 3	Y			1568	1575 0	2 8	38
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	13 4	1549 9	Y			1241	1245 0	1 8	33
						25 1	2916 3	Y						
						11 4	1355 9							
						27 1	3311 3	Y						
						12 4	1725 9							
						28 1	3489 3	Y						
						11 4	1365 9							
RUSSELL UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292508														
COMPL. DATE 03/19/2018														
TOTAL DEPTH 11695														
PERF.12391 - 17911														
08	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	1748 3	5 4	Y			441	441 0	1 8	16
09	DLQ G-10	1989	-0-	1989	4227	485 9	1497 3	Y			441	437 0	1 8	19
10	DLQ G-10	1970	-0-	1970	6197	2 1	485 9	Y			441	438 0	1 8	21
11	100 N	2153	-0-	2053	8250	5 4	1471 3	Y			383	390 0	1 8	13
12	3100 N	1775	-0-	-1325	6925	8 1	485 9	Y			338	344 0		7
01	3100 N	1891	-0-	-1209	5716	10 1	1717 3	Y			397	392 0		12
						5 4	421 9							
						11 1	1388 3	Y						
						4 4	372 9							
						11 1	1438 3	Y						
						5 4	437 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 54														
WELL #: 3H RRCID -> 292509														
COMPL. DATE 10/27/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1109	664 3	6 4	Y	399	454 1	1 8			84
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2266	439 9	6 4	Y	406	353 1	1 8			136
10	DLQ G-10	1300	-0-	1300	3566	704 3	6 4	Y	411	413 1	1 8			133
11	100 N	1627	-0-	1527	5093	447 9	6 4	Y	419	414 1				138
12	3100 N	1324	-0-	-1776	3317	842 3	5 4	Y	331	373 1	1 8			95
01	3100 N	210	-0-	-2890	427	452 9	36 3	Y	155	207 1				43
						1160 3	171 9							
						461 9								
						955 3								
						364 9								
						1 1								
						2 4								
NAYLOR JONES UNIT 185														
WELL #: 1H RRCID -> 292525														
COMPL. DATE 09/22/2014														
TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666														
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	29 1	1718 3	Y	638	598 0				132
09	DLQ G-10	2026	-0-	2026	4490	15 4	702 9	Y	625	595 0				162
10	DLQ G-10	1818	-0-	1818	6308	13 1	1313 3	Y	551	579 0				134
11	8788 X	2480	-0-	-6308	-0-	12 4	688 9	Y	770	785 0				119
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	13 1	1185 3	Y	191	261 0				49
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	14 4	606 9	Y	806	713 0				142
						18 1	1598 3	Y						
						17 4	847 9	Y						
						14 1	187 3	Y						
						4 4	210 9	Y						
						13 1	882 3	Y						
						16 4	887 9	Y						
ACADIA C														
WELL #: 3H RRCID -> 292528														
COMPL. DATE 08/02/2017														
TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512														
08	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	95 1	1400 3	Y	500	512 0				97
09	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3928	8 4	550 9	Y	494	484 0				107
10	DLQ G-10	1924	-0-	1924	5852	109 1	1216 3	Y	493	488 0	1 8			111
11	100 N	1794	-0-	1694	7546	7 4	543 9	Y	470	481 0	1 8			99
12	3100 N	1914	-0-	-1186	6360	6 4	542 9	Y	480	497 0	1 8			81
01	3100 N	1922	-0-	-1178	5182	33 1	1238 3	Y	538	523 0	1 8			95
						6 4	517 9	Y						
						39 1	1340 3	Y						
						7 4	528 9	Y						
						34 1	1289 3	Y						
						7 4	592 9	Y						
NAYLOR JONES UNIT 185														
WELL #: 3H RRCID -> 292532														
COMPL. DATE 11/13/2018														
TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961														
08	DLQ G-10	5203	-0-	5203	5203	176 1	4169 3	Y	767	712 0	1 8			158
09	DLQ G-10	4354	-0-	4354	9557	14 4	844 9	Y	612	612 0				158
10	DLQ G-10	4136	-0-	4136	13693	155 1	3514 3	Y	629	634 0				153
11	16905 X	3212	-0-	-13693	-0-	12 4	673 9	Y	491	568 0				76
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	131 1	3300 3	Y	435	400 0				111
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	13 4	692 9	Y	557	570 0				98
						111 1	2552 3	Y						
						9 4	540 9	Y						
						128 1	1944 3	Y						
						9 4	479 9	Y						
						217 1	2155 3	Y						
						12 4	613 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
CUMMINGS UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 292541	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL	DEPTH 11848	PERF.12335 - 17324						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2565	-0-		2565	2565		9 1	2076	3	Y	431	426	0			61
								6 4	474	9							
09	DLQ G-10	2458	-0-		2458	5023		10 1	1976	3	Y	424	425	0			60
								6 4	466	9							
10	DLQ G-10	2296	-0-		2296	7319		17 1	1814	3	Y	417	412	0			65
								6 4	459	9							
11	9254 X	1935	-0-		-7319	-0-		18 1	1502	3	Y	373	407	0			31
								5 4	410	9							
12	1724 X	1724	-0-		-0-	-0-		18 1	1290	3	Y	374	378	0			27
								5 4	411	9							
01	1688 X	1688	-0-		-0-	-0-		18 1	1249	3	Y	377	371	0			33
								6 4	415	9							
HULK B				WELL #:		2H	RRCID -> 292555	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL	DEPTH 11821	PERF.11060 - 22392						
08	DLQ G-10	5692	-0-		5692	5692		37 1	4495	3	Y	1045	1044	0		1 8	86
								10 4	1150	9							
09	DLQ G-10	5347	-0-		5347	11039		33 1	4221	3	Y	985	971	0			100
								9 4	1084	9							
10	DLQ G-10	5427	-0-		5427	16466		33 1	4222	3	Y	1057	1067	0			90
								9 4	1163	9							
11	20690 X	4224	-0-		-16466	-0-		30 1	3464	3	Y	658	709	0			39
								6 4	724	9							
12	5675 X	5675	-0-		-0-	-0-		44 1	4465	3	Y	1051	1070	0			20
								10 4	1156	9							
01	5394 X	5394	-0-		-0-	-0-		32 1	4152	3	Y	1092	1088	0		1 8	23
								9 4	1201	9							
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:		3H	RRCID -> 292557	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 9498	PERF. 9785 - 17440						
08	DLQ G-10	4042	-0-		4042	4953		3252 3	10 4	Y	709	684	0		1 8		97
								780 9									
09	DLQ G-10	3462	-0-		3462	8415		2708 3	9 4	Y	677	665	0		1 8		108
								745 9									
10	DLQ G-10	2742	-0-		2742	11157		3 1	2107	3	Y	567	604	0		1 8	70
								8 4	624	9							
11	13845 X	2688	-0-		-11157	-0-		1974 3	7 4	Y	643	652	0				61
								707 9									
12	2193 X	2193	-0-		-0-	-0-		24 1	1469	3	Y	631	614	0		1 8	77
								6 4	694	9							
01	2156 X	2156	-0-		-0-	-0-		1383 3	8 4	Y	695	625	0		1 8		146
								765 9									
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:		4H	RRCID -> 292558	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 9437	PERF. 9817 - 17447						
08	DLQ G-10	3120	-0-		3120	3893		2403 3	9 4	Y	644	608	0		1 8		88
								708 9									
09	DLQ G-10	2870	-0-		2870	6763		2181 3	8 4	Y	619	608	0		1 8		98
								681 9									
10	DLQ G-10	3470	-0-		3470	10233		3 1	2769	3	Y	625	646	0			77
								10 4	688	9							
11	13752 X	3519	-0-		-10233	-0-		2811 3	8 4	Y	636	653	0				60
								700 9									
12	2664 X	2664	-0-		-0-	-0-		32 1	1933	3	Y	630	613	0			77
								6 4	693	9							
01	250 X	250	-0-		-0-	-0-		1 4	249	9	Y	226	255	0		1 8	47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #: 5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	1263 3	8 4	Y		732	738	0			100
09	DLQ G-10	2526	-0-	2526	4602	805 9									
10	DLQ G-10	2831	-0-	2831	7433	1509 3	9 4	Y		916	869	0	1 8		146
11	11058 X	3625	-0-	-7433	-0-	1008 9									
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	5 1	1670 3	Y		1040	1056	0	1 8		129
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	1144 9								
						2221 3	12 4	Y		1265	1273	0	1 8		120
						1392 9									
						15 1	458 3	Y		423	491	0			52
						4 4	465 9								
								Y		-0-	52	0			-0-
KING BROTHERS B				WELL #: 2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872			
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59 1	949 3	N		131	36	1			306
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	12 4	144 9								
10	1209 N	959	-0-	-250	-0-	57 1	961 3	N		133	136	1			303
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	11 4	146 9								
12	1209 N	701	-0-	-508	-0-	64 1	722 3	N		138	188	1			253
01	961 N	577	-0-	-384	-0-	21 4	152 9								
						69 1	624 3	N		128	162	1			219
						19 4	141 9								
						73 1	463 3	N		132	20	1			331
						20 4	145 9								
						69 1	350 3	N		126	179	1			278
						19 4	139 9								
KING BROTHERS C				WELL #: 3H		RRCID -> 292562		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11040 - 15855			
08	3069 X	2064	-0-	-1005	-0-	60 1	1799 3	N		167	142	1			323
09	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	21 4	184 9								
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	58 1	2149 3	N		166	180	1			309
11	2010 X	1694	-0-	-316	-0-	13 4	183 9								
12	2480 X	937	-0-	-1543	-0-	65 1	2938 3	N		196	188	1			317
01	3162 X	911	-0-	-2251	-0-	24 4	216 9								
						70 1	1397 3	N		186	186	1			317
						22 4	205 9								
						74 1	648 3	N		175	169	1			323
						22 4	193 9								
						70 1	602 3	N		196	174	1			345
						23 4	216 9								
HULK A				WELL #: 1H		RRCID -> 292567		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11914 PERF. 11234 - 22145			
08	DLQ G-10	7400	-0-	7400	7400	40 1	5901 3	Y		1316	1298	0	1 8		109
09	DLQ G-10	6655	-0-	6655	14055	11 4	1448 9								
10	DLQ G-10	6617	-0-	6617	20672	37 1	5244 3	Y		1240	1222	0	1 8		126
11	23252 X	2580	-0-	-20672	-0-	10 4	1364 9								
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	34 1	5199 3	Y		1248	1267	0	1 8		106
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	11 4	1373 9								
						28 1	1889 3	Y		598	668	0			36
						5 4	658 9								
						49 1	4815 3	Y		1432	1440	0	1 8		27
						11 4	1575 9								
						45 1	4935 3	Y		1356	1354	0	1 8		28
						11 4	1492 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	2H	RRCID ->	292578	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	9426	PERF.	9780	-	16892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	2879	-0-	2879	3235	2623 251 9	3	5	4	Y	228	225	0	1	8	31	
09	DLQ G-10	2852	-0-	2852	6087	2630 218 9	3	4	4	Y	198	197	0	1	8	31	
10	DLQ G-10	2832	-0-	2832	8919	4 14 4	1	2636 178 9	3	Y	162	173	0			20	
11	11102 X	2183	-0-	-8919	-0-	1990 188 9	3	5	4	Y	171	174	0	1	8	16	
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	25 2 4	1	1165 179 9	3	Y	163	159	0			20	
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1425 179 9	3	3	4	Y	163	148	0	1	8	34	
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	6H	RRCID ->	292579	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	9438	PERF.	9718	-	17444	
08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	5 196 9	3	2	4	Y	178	166	0			24	
09	DLQ G-10	203	-0-	203	406	6 195 9	3	2	4	Y	177	173	0			28	
10	DLQ G-10	192	-0-	192	598	4 195 9	1	9	3	Y	161	169	0			20	
11	100 N	239	-0-	139	737	2 39 9	4	177 2 4	9	Y	180	183	0			17	
12	843 N	106	-0-	-737	-0-	12 198 9	1	5 88 9	3	Y	80	87	0			10	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 11 3	4			Y	-0-	10	0			-0-	
HULK C				WELL #:	3H	RRCID ->	292597	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	11912	PERF.	11143	-	22216	
08	DLQ G-10	6948	-0-	6948	6948	45 12 4	1	5526 1365 9	3	Y	1241	1226	0	1	8	102	
09	DLQ G-10	6730	-0-	6730	13678	39 11 4	1	5329 1351 9	3	Y	1228	1204	0	1	8	125	
10	DLQ G-10	6820	-0-	6820	20498	35 12 4	1	5418 1355 9	3	Y	1232	1251	0	1	8	105	
11	25027 X	4529	-0-	-20498	-0-	32 7 4	1	3656 834 9	3	Y	758	818	0			45	
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	47 13 4	1	5557 1467 9	3	Y	1334	1353	0	1	8	25	
01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	39 11 4	1	5140 1309 9	3	Y	1190	1189	0	1	8	25	
HULK D				WELL #:	4H	RRCID ->	292601	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	11843	PERF.	11110	-	22118	
08	DLQ G-10	5036	-0-	5036	5036	33 10 4	1	3878 1115 9	3	Y	1014	1000	0	1	8	84	
09	DLQ G-10	4645	-0-	4645	9681	29 9 4	1	3571 1036 9	3	Y	942	929	0	1	8	96	
10	DLQ G-10	4676	-0-	4676	14357	27 10 4	1	3582 1057 9	3	Y	961	974	0	1	8	82	
11	17662 X	3305	-0-	-14357	-0-	24 6 4	1	2581 694 9	3	Y	631	675	0			38	
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	34 10 4	1	3429 1078 9	3	Y	980	999	0	1	8	18	
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	30 9 4	1	3175 1043 9	3	Y	948	945	0	1	8	20	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK E														
WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5996	-0-	5996	5996	35	1	4531	3	Y	1289	1268	0	106
						12	4	1418	9					
09	DLQ G-10	5643	-0-	5643	11639	33	1	4228	3	Y	1246	1224	0	127
						11	4	1371	9					
10	DLQ G-10	5721	-0-	5721	17360	32	1	4328	3	Y	1226	1247	0	105
						12	4	1349	9					
11	21935 X	4575	-0-	-17360	-0-	34	1	3627	3	Y	824	880	0	49
						8	4	906	9					
12	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	44	1	4258	3	Y	1356	1379	0	25
						12	4	1492	9					
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	38	1	3910	3	Y	1191	1190	0	25
						11	4	1310	9					
HOWE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
08	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	10	1	991	3	Y	262	255	0	37
						4	4	288	9					
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2488	13	1	826	3	Y	320	312	0	45
						4	4	352	9					
10	DLQ G-10	1772	-0-	1772	4260	19	1	1301	3	Y	405	387	0	63
						6	4	446	9					
11	100 N	1701	-0-	1601	5861	23	1	1247	3	Y	387	418	0	32
						5	4	426	9					
12	3100 N	1703	-0-	-1397	4464	24	1	1223	3	Y	410	412	0	30
						5	4	451	9					
01	3100 N	1557	-0-	-1543	2921	22	1	1117	3	Y	375	372	0	33
						5	4	413	9					
HOWE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218														
08	DLQ G-10	2308	-0-	2308	2308	13	1	1891	3	Y	362	353	0	51
						6	4	398	9					
09	DLQ G-10	2109	-0-	2109	4417	16	1	1752	3	Y	305	313	0	43
						5	4	336	9					
10	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5781	18	1	1054	3	Y	262	264	0	41
						4	4	288	9					
11	100 N	1567	-0-	1467	7248	17	1	1191	3	Y	322	336	0	27
						5	4	354	9					
12	3100 N	1583	-0-	-1517	5731	17	1	1180	3	Y	346	348	0	25
						5	4	381	9					
01	3100 N	1531	-0-	-1569	4162	17	1	1183	3	Y	296	295	0	26
						5	4	326	9					
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593														
08	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389	10	1	950	3	Y	385	386	0	54
						5	4	424	9					
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2448	10	1	751	3	Y	267	283	0	38
						4	4	294	9					
10	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3640	19	1	846	3	Y	294	286	0	46
						4	4	323	9					
11	100 N	946	-0-	846	4486	25	1	631	3	Y	260	284	0	22
						4	4	286	9					
12	3100 N	937	-0-	-2163	2323	26	1	591	3	Y	287	288	0	21
						4	4	316	9					
01	3100 N	1008	-0-	-2092	231	26	1	642	3	Y	305	299	0	27
						4	4	336	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
DOSSETT C																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 253162																
WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705	139 9	1 4	1688 869	3 9	Y	790	819 0	1 8			34
09	DLQ G-10	3091	-0-	3091	5796	45 9	1 4	2126 911	3 9	Y	828	781 0				81
10	DLQ G-10	3243	-0-	3243	9039	50 10	1 4	2322 861	3 9	Y	783	822 0				42
11	12148 X	3109	-0-	-9039	-0-	70 8	1 4	2210 821	3 9	Y	746	752 0				36
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	68 6	1 4	1688 769	3 9	Y	699	708 0				27
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	71 5	1 4	2070 966	3 9	Y	878	867 0				38

NAYLOR JONES UNIT 80																
WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905																
08	DLQ G-10	781	-0-	781	781	421 354	3 9	6 4	4 Y	322	307 0	1 8				44
09	DLQ G-10	797	-0-	797	1578	464 328	3 9	5 4	4 Y	298	294 0	1 8				47
10	DLQ G-10	806	-0-	806	2384	3 5	1 4	480 318	3 9	Y	289	300 0				36
11	100 N	729	-0-	629	3013	382 343	3 9	4 4	4 Y	312	318 0					30
12	3100 N	718	-0-	-2382	631	23 3	1 4	326 366	3 9	Y	333	322 0				41
01	1449 N	818	-0-	-631	-0-	508 306	3 9	4 4	4 Y	278	261 0					58

SHENANDOAH G																
WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 11885 - 22685																
08	DLQ G-10	8340	-0-	8340	8340	21 13	1 4	6820 1486	3 9	Y	1351	1347 0	3 8			58
09	DLQ G-10	7962	-0-	7962	16302	18 13	1 4	6334 1597	3 9	Y	1452	1442 0	3 8			65
10	DLQ G-10	6693	-0-	6693	22995	18 13	1 4	5353 1309	3 9	Y	1190	1219 0	29 1			5
11	31094 X	8099	-0-	-22995	-0-	224 11	1 4	6423 1441	3 9	Y	1310	1284 0	2 8			29
12	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	294 14	1 4	6447 1627	3 9	Y	1479	1481 0	2 8			25
01	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	385 14	1 4	6337 1632	3 9	Y	1484	1468 0	2 8			39

SHENANDOAH H																
WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 12062 - 22557																
08	DLQ G-10	7951	-0-	7951	7951	18 24	1 4	6011 1898	3 9	Y	1725	1713 0	2 8			74
09	DLQ G-10	7429	-0-	7429	15380	18 15	1 4	5629 1767	3 9	Y	1606	1606 0	2 8			72
10	DLQ G-10	6544	-0-	6544	21924	18 15	1 4	4811 1700	3 9	Y	1545	1571 0	38 1			7
11	29616 X	7692	-0-	-21924	-0-	202 13	1 4	5858 1619	3 9	Y	1472	1445 0	1 8			33
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	271 15	1 4	5835 1755	3 9	Y	1595	1599 0	2 8			27
01	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	341 14	1 4	5502 1704	3 9	Y	1549	1535 0	1 8			40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH E														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	8708	-0-	8708	8708	21	1	6820	3	Y	1685	1674	0	72
09	DLQ G-10	7720	-0-	7720	16428	13	4	1854	9					
10	DLQ G-10	6829	-0-	6829	23257	19	1	5974	3	Y	1559	1560	0	70
11	30396 X	7139	-0-	-23257	-0-	12	4	1715	9					
12	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	18	1	5323	3	Y	1343	1373	0	6
01	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	11	4	1477	9					
						225	1	5412	3	Y	1356	1331	0	30
						10	4	1492	9					
						295	1	6004	3	Y	1578	1578	0	27
						12	4	1736	9					
						370	1	5816	3	Y	1437	1425	0	37
						11	4	1581	9					
SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171														
08	DLQ G-10	9764	-0-	9764	9764	337	1	7429	3	Y	1800	1784	0	181
09	DLQ G-10	10706	-0-	10706	20470	18	4	1980	9					
10	DLQ G-10	10184	-0-	10184	30654	299	1	8241	3	Y	1954	2004	0	129
11	40574 X	9920	-0-	-30654	-0-	17	4	2149	9					
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	247	1	8563	3	Y	1235	1255	0	107
01	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	15	4	1359	9					
						242	1	7934	3	Y	1571	1580	0	97
						16	4	1728	9					
						228	1	8000	3	Y	2051	2057	0	89
						19	4	2256	9					
						231	1	7387	3	Y	2046	1997	0	137
						18	4	2251	9					
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668														
08	DLQ G-10	9643	-0-	9643	9643	433	1	7797	3	Y	1272	1260	0	128
09	DLQ G-10	9341	-0-	9341	18984	14	4	1399	9					
10	DLQ G-10	9550	-0-	9550	28534	329	1	7528	3	Y	1337	1376	0	88
11	37450 X	8916	-0-	-28534	-0-	13	4	1471	9					
12	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	354	1	7718	3	Y	1330	1301	0	116
01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	15	4	1463	9					
						317	1	7120	3	Y	1332	1364	0	83
						14	4	1465	9					
						254	1	7334	3	Y	1400	1421	0	61
						14	4	1540	9					
						256	1	6712	3	Y	1313	1285	0	88
						12	4	1444	9					
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763														
08	DLQ G-10	12038	-0-	12038	12038	391	1	9531	3	Y	1908	1867	0	192
09	DLQ G-10	11474	-0-	11474	23512	17	4	2099	9					
10	DLQ G-10	11308	-0-	11308	34820	340	1	9171	3	Y	1772	1846	0	117
11	45544 X	10724	-0-	-34820	-0-	14	4	1949	9					
12	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	243	1	9585	3	Y	1333	1332	0	116
01	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	14	4	1466	9					
						182	1	8682	3	Y	1676	1686	0	104
						16	4	1844	9					
						169	1	8667	3	Y	1811	1835	0	78
						16	4	1992	9					
						177	1	8175	3	Y	1708	1671	0	114
						15	4	1879	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH C															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087															CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																		
08	DLQ G-10	1622	-0-		1622	1622		23 5	1 4	842 752	3 9	Y	684	682 0		29																		
09	DLQ G-10	1364	-0-		1364	2986		21 5	1 4	653 685	3 9	Y	623	624 0		28																		
10	DLQ G-10	1073	-0-		1073	4059		22 5	1 4	468 578	3 9	Y	525	538 0	13 1	2																		
11	5266 X	1207	-0-		-4059	-0-		212 5	1 4	174 816	3 9	Y	742	727 0		17																		
12	1765 N	1765	-0-		-0-	-0-		369 5	1 4	646 745	3 9	Y	677	681 0	1 8	12																		
01	2056 N	2056	-0-		-0-	-0-		351 5	1 4	883 817	3 9	Y	743	735 0	1 8	19																		
SHENANDOAH D															WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928																			
08	DLQ G-10	9167	-0-		9167	9167		26 16	1 4	6993 2132	3 9	Y	1938	1926 0	1 8	83																		
09	DLQ G-10	8881	-0-		8881	18048		20 16	1 4	6807 2038	3 9	Y	1853	1852 0	1 8	83																		
10	DLQ G-10	7565	-0-		7565	25613		22 15	1 4	5799 1729	3 9	Y	1572	1609 0	38 1	7																		
11	33845 X	8232	-0-		-25613	-0-		194 12	1 4	6244 1782	3 9	Y	1620	1591 0		36																		
12	8233 X	8233	-0-		-0-	-0-		228 14	1 4	6115 1876	3 9	Y	1705	1711 0	1 8	29																		
01	7868 X	7868	-0-		-0-	-0-		299 13	1 4	5739 1817	3 9	Y	1652	1637 0	1 8	43																		
BURROW UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069																			
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			86																		
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			86																		
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			86																		
11	163 X	163	-0-		-0-	-0-		71 1	1 4	30 61	3 9	Y	55			141																		
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	141 0		-0-																		
01	614 X	614	-0-		-0-	-0-		160 1	1 4	451 2	3 9	Y	2	2 8		-0-																		
OLYMPIC A															WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066																			
08	DLQ G-10	2888	-0-		2888	2888		29 6	1 4	2192 661	3 9	Y	601	626 0		78																		
09	DLQ G-10	3455	-0-		3455	6343		30 8	1 4	2622 795	3 9	Y	723	733 0	1 8	67																		
10	DLQ G-10	3456	-0-		3456	9799		35 19	1 4	2597 805	3 9	Y	732	736 0	1 8	62																		
11	DLQ G-10	3164	-0-		3164	12963		40 9	1 4	2326 789	3 9	Y	717	715 0	1 8	63																		
12	16040 X	3077	-0-		-12963	-0-		48 9	1 4	2207 813	3 9	Y	739	738 0		64																		
01	3256 X	3256	-0-		-0-	-0-		43 37	1 4	2250 926	3 9	Y	842	817 0		89																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
GROHL A																
WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	4681	-0-	4681	4681	333 1	2479 3	14 4	1855 9	Y	1686	1686 0	1 8			131
09	DLQ G-10	3872	-0-	3872	8553	398 1	2153 3	11 4	1310 9	Y	1191	1208 0	1 8			113
10	DLQ G-10	4638	-0-	4638	13191	227 1	2700 3	16 4	1695 9	Y	1541	1495 0	1 8			158
11	17287 X	4096	-0-	-13191	-0-	185 1	2497 3	13 4	1401 9	Y	1274	1330 0	1 8			101
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	187 1	2641 3	14 4	1483 9	Y	1348	1361 0	1 8			87
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	34 1	2894 3	14 4	1450 9	Y	1318	1341 0	1 8			63
GROHL B																
WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887																
08	DLQ G-10	770	-0-	770	770	229 1	3 4	538 9		Y	489	475 0				38
09	DLQ G-10	505	-0-	505	1275	232 1	1 3	1 4	271 9	Y	246	261 0				23
10	DLQ G-10	387	-0-	387	1662	168 1	2 4	217 9		Y	197	200 0				20
11	100 N	342	-0-	242	1904	115 1	8 3	2 4	217 9	Y	197	201 0				16
12	2222 N	318	-0-	-1904	-0-	131 1	11 3	1 4	175 9	Y	159	165 0				10
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	12 1	392 3	3 4	364 9	Y	331	325 0				16
ATLANTIC A																
WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178																
08	DLQ G-10	3061	-0-	3061	3061	507 1	1761 3	8 4	785 9	Y	714	704 0	1 8			91
09	DLQ G-10	2183	-0-	2183	5244	405 1	1233 3	6 4	539 9	Y	490	556 0	16 1			8
10	DLQ G-10	2308	-0-	2308	7552	265 1	1244 3	7 4	792 9	Y	720	679 0	1 8			48
11	12062 X	4510	-0-	-7552	-0-	614 1	2598 3	11 4	1287 9	Y	1170	1128 0	1 8			89
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	369 1	2765 3	8 4	783 9	Y	712	765 0	1 8			35
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	284 1	2432 3	7 4	856 9	Y	778	782 0	1 8			30
CASPIAN C																
WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799																
08	DLQ G-10	3642	-0-	3642	3642	554 1	1946 3	10 4	1132 9	Y	1029	1016 0	1 8			131
09	DLQ G-10	2245	-0-	2245	5887	378 1	1166 3	6 4	695 9	Y	632	730 0	22 1			10
10	DLQ G-10	2917	-0-	2917	8804	229 1	1512 3	10 4	1166 9	Y	1060	999 0	1 8			70
11	12888 X	4084	-0-	-8804	-0-	524 1	2366 3	11 4	1183 9	Y	1075	1061 0	2 8			82
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	363 1	2249 3	11 4	1178 9	Y	1071	1099 0	1 8			53
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	320 1	2378 3	9 4	1113 9	Y	1012	1025 0	1 8			39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NICHOLS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5019	-0-	5019	5019	529 1	2878 3	18 4	Y	1449	1436 0	1 8		133
09	DLQ G-10	4794	-0-	4794	9813	381 1	2979 3	16 4	Y	1289	1308 0	1 8		113
10	DLQ G-10	4991	-0-	4991	14804	420 1	3147 3	18 4	Y	1278	1299 0	1 8		91
11	19510 X	4706	-0-	-14804	-0-	400 1	2981 3	16 4	Y	1190	1172 0	1 8		108
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	317 1	941 3	13 4	Y	1145	1161 0	1 8		91
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	343 1	2250 3	14 4	Y	1149	1173 0	1 8		66
PHOENIX UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579														
08	DLQ G-10	1890	-0-	1890	1890	446 1	177 3	6 4	Y	1146	1157 0			40
09	DLQ G-10	1756	-0-	1756	3646	360 1	171 3	6 4	Y	1108	1113 0			35
10	DLQ G-10	3945	-0-	3945	7591	406 1	2254 3	10 4	Y	1159	1149 0	1 8		44
11	10778 X	3187	-0-	-7591	-0-	378 1	1346 3	10 4	Y	1321	1320 0	1 8		44
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	359 1	1837 3	13 4	Y	1485	1493 0			36
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	299 1	2255 3	8 4	Y	1111	1114 0			33
PHOENIX UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833														
08	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	450 1	180 3	5 4	Y	1165	1171 0			40
09	DLQ G-10	1645	-0-	1645	3562	369 1	156 3	6 4	Y	1013	1020 0	1 8		32
10	DLQ G-10	4476	-0-	4476	8038	343 1	2754 3	11 4	Y	1244	1228 0	1 8		47
11	9333 X	1295	-0-	-8038	-0-	221 1	141 3	6 4	Y	843	862 0			28
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	211 1	119 3	5 4	Y	633	646 0			15
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	266 1	148 3	5 4	Y	707	701 0			21
GROHL C														
WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001														
08	DLQ G-10	2715	-0-	2715	2715	396 1	1429 3	8 4	Y	802	806 0	1 8		62
09	DLQ G-10	2676	-0-	2676	5391	383 1	1463 3	8 4	Y	747	738 0			71
10	DLQ G-10	2838	-0-	2838	8229	246 1	1716 3	9 4	Y	788	778 0			81
11	10826 X	2597	-0-	-8229	-0-	194 1	1638 3	8 4	Y	688	714 0			55
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	237 1	1762 3	9 4	Y	752	758 0			49
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	36 1	2022 3	9 4	Y	885	892 0			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
GROHL D																													
WELL #: 4H															RRCID -> 294879														
COMPL. DATE 10/07/2020															TOTAL DEPTH 12009														
PERF.11644															- 20008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
08	DLQ G-10	3728	-0-	3728	3728	377	1	2463	3	Y	799	826	0	1	8	62													
09	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7289	332	1	1908	3	Y	1193	1140	0	1	8	114													
10	DLQ G-10	3462	-0-	3462	10751	205	1	2294	3	Y	865	889	0	1	8	89													
11	13751 X	3000	-0-	-10751	-0-	169	1	2001	3	Y	746	775	0	1	8	59													
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	205	1	2055	3	Y	764	773	0	1	8	49													
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	763	775	0	1	8	36													
						9	4	839	9																				
CHEAPSIDE UNIT																													
WELL #: 1HR															RRCID -> 294925														
COMPL. DATE 03/12/2014															TOTAL DEPTH 11710														
PERF.11928															- 15494														
08	DLQ G-10	7880	-0-	7880	12095	17	1	7512	3	Y	316	307	0	1	8	26													
09	DLQ G-10	8359	-0-	8359	20454	12	1	8006	3	Y	287	289	0	1	8	23													
10	DLQ G-10	8933	-0-	8933	29387	16	1	8535	3	Y	340	341	0	1	8	21													
11	34166 X	4779	-0-	-29387	-0-	15	1	4463	3	Y	271	272	0	1	8	19													
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	22	1	5015	3	Y	283	290	0			12													
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	34	1	5107	3	Y	222	222	0			12													
						3	4	244	9																				
SKIPJACK B																													
WELL #: 2H															RRCID -> 294927														
COMPL. DATE 10/08/2020															TOTAL DEPTH 9336														
PERF. 9351															- 22778														
08	DLQ G-10	6485	-0-	6485	6485	42	1	5149	3	Y	1167	1165	0	1	8	19													
09	DLQ G-10	5699	-0-	5699	12184	45	1	4431	3	Y	1104	1103	0	1	8	19													
10	DLQ G-10	6721	-0-	6721	18905	47	1	5428	3	Y	1123	1117	0	1	8	24													
11	24985 X	6080	-0-	-18905	-0-	46	1	4889	3	Y	1029	1036	0	1	8	16													
12	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	38	1	4367	3	Y	1066	1074	0	1	8	7													
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	3	Y	1123	1122	0	1	8	7													
						11	4	1235	9																				
BOYSEN UNIT																													
WELL #: 4H															RRCID -> 295612														
COMPL. DATE 11/20/2014															TOTAL DEPTH 11099														
PERF.11045															- 16378														
08	DLQ G-10	90	-0-	90	90	21	1	5	3	Y	57	63	0			9													
09	DLQ G-10	126	-0-	126	216	16	1	6	3	Y	94	86	0			17													
10	DLQ G-10	316	-0-	316	532	14	1	217	3	Y	75	83	0			9													
11	100 N	407	-0-	307	839	13	1	315	3	Y	71	68	0			12													
12	1279 N	440	-0-	-839	-0-	16	1	324	3	Y	90	88	0			14													
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	104	103	0			15													
						2	4	114	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 253162 6H	ASSOCIATED RRCID -> 295613		CAPACITY COMPL. DATE 11/27/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	30	1	1486	3	Y	251	254	0			41
						3	4	276	9							
09	DLQ G-10	1884	-0-	1884	3679	16	1	1590	3	Y	250	245	0			46
						3	4	275	9							
10	DLQ G-10	2066	-0-	2066	5745	19	1	1754	3	Y	264	277	0			33
						3	4	290	9							
11	100 N	1796	-0-	1696	7441	22	1	1504	3	Y	243	234	0			42
						3	4	267	9							
12	3100 N	1868	-0-	-1232	6209	25	1	1536	3	Y	275	275	0			42
						4	4	303	9							
01	3100 N	1786	-0-	-1314	4895	25	1	1453	3	Y	276	278	0	1	8	39
						4	4	304	9							

BOYSEN UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 295615	COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378					
08	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	33	1	4060	3	Y	320	317	0			52
						7	4	352	9							
09	DLQ G-10	4365	-0-	4365	8817	18	1	3977	3	Y	330	321	0			61
						7	4	363	9							
10	DLQ G-10	4533	-0-	4533	13350	21	1	4030	3	Y	431	438	0			54
						8	4	474	9							
11	17323 X	3973	-0-	-13350	-0-	27	1	3469	3	Y	425	406	0			73
						9	4	468	9							
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	32	1	3019	3	Y	383	397	0			59
						8	4	421	9							
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	35	1	3823	3	Y	412	412	0	1	8	58
						10	4	453	9							

BOYSEN UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 295616	COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610					
08	DLQ G-10	5932	-0-	5932	5932	38	1	5183	3	Y	637	624	0	1	8	104
						10	4	701	9							
09	DLQ G-10	5366	-0-	5366	11298	19	1	4667	3	Y	609	599	0	1	8	113
						10	4	670	9							
10	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15883	21	1	3939	3	Y	560	603	0			70
						9	4	616	9							
11	19426 X	3543	-0-	-15883	-0-	36	1	3018	3	Y	437	432	0			75
						8	4	481	9							
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	33	1	2149	3	Y	344	366	0			53
						6	4	378	9							
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	36	1	2420	3	Y	406	401	0	1	8	57
						7	4	447	9							

BOYSEN UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 295631	COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419					
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	16	1	998	3	Y	342	338	0			56
						4	4	376	9							
09	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2582	10	1	853	3	Y	292	294	0			54
						4	4	321	9							
10	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3929	12	1	1009	3	Y	294	311	0			37
						3	4	323	9							
11	100 N	1324	-0-	1224	5153	16	1	988	3	Y	287	275	0			49
						4	4	316	9							
12	3100 N	1319	-0-	-1781	3372	19	1	974	3	Y	293	297	0			45
						4	4	322	9							
01	3100 N	1181	-0-	-1919	1453	18	1	838	3	Y	292	295	0	1	8	41
						4	4	321	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
BOYSEN UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 295632	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 11132	PERF.10907	- 16792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	21	1	2056	3	Y	472	471	0	77
						6	4	519	9					
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4921	11	1	1800	3	Y	456	448	0	84
						6	4	502	9					
10	DLQ G-10	3169	-0-	3169	8090	13	1	2596	3	Y	503	523	0	63
						7	4	553	9					
11	11111 X	3021	-0-	-8090	-0-	16	1	2494	3	Y	458	442	0	78
						7	4	504	9					
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	19	1	2361	3	Y	458	465	0	70
						7	4	504	9					
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18	1	1981	3	Y	411	422	0	58
						6	4	452	9					

BOYSEN UNIT				WELL #:		10H	RRCID -> 295638	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 11187	PERF.11019	- 17353		
08	DLQ G-10	1680	-0-	1680	1680	16	1	1065	3	Y	539	542	0	88
						6	4	593	9					
09	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3393	9	1	1110	3	Y	534	522	0	99
						7	4	587	9					
10	DLQ G-10	1933	-0-	1933	5326	11	1	1330	3	Y	533	564	0	67
						6	4	586	9					
11	100 N	1882	-0-	1782	7108	14	1	1301	3	Y	509	488	0	87
						7	4	560	9					
12	3100 N	1905	-0-	-1195	5913	16	1	1313	3	Y	517	524	0	79
						7	4	569	9					
01	3100 N	1929	-0-	-1171	4742	15	1	1321	3	Y	532	534	0	75
						8	4	585	9					

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		1H	RRCID -> 295715	COMPL. DATE 12/11/2013	TOTAL	DEPTH 10509	PERF.10858	- 17121		
08	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	1	1	815	3	Y	435	452	0	61
						7	4	479	9					
09	DLQ G-10	1639	-0-	1639	2941	1002	3	7	4	Y	573	500	0	134
						630	9							
10	DLQ G-10	1401	-0-	1401	4342	904	3	7	4	Y	445	509	0	70
						490	9							
11	100 N	1282	-0-	1182	5524	12	1	816	3	Y	407	428	0	49
						6	4	448	9					
12	3100 N	1230	-0-	-1870	3654	773	3	6	4	Y	410	416	0	43
						451	9							
01	3100 N	1169	-0-	-1931	1723	709	3	6	4	Y	413	378	0	78
						454	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		4H	RRCID -> 295716	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10785	- 18245		
08	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	1	1	1877	3	Y	347	358	0	48
						10	4	382	9					
09	DLQ G-10	2160	-0-	2160	4430	1776	3	9	4	Y	341	309	0	80
						375	9							
10	DLQ G-10	2394	-0-	2394	6824	1986	3	10	4	Y	362	385	0	57
						398	9							
11	100 N	2342	-0-	2242	9066	21	1	1885	3	Y	388	398	0	47
						9	4	427	9					
12	3100 N	2433	-0-	-667	8399	1973	3	11	4	Y	408	412	0	43
						449	9							
01	3100 N	2422	-0-	-678	7721	1946	3	8	4	Y	425	388	0	80
						468	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	DLQ G-10	5430	-0-	5430	5430	1 1	4732 3	Y	624	661	0		87	
						11 4	686 9							
09	DLQ G-10	5249	-0-	5249	10679	4513 3	10 4	Y	660	593	0		154	
						726 9								
10	DLQ G-10	5673	-0-	5673	16352	4800 3	12 4	Y	783	814	0		123	
						861 9								
11	21716 X	5364	-0-	-16352	-0-	21 1	4522 3	Y	736	770	0		89	
						11 4	810 9							
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	4520 3	11 4	Y	666	685	0		70	
						733 9								
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	4494 3	9 4	Y	784	706	0		148	
						862 9								
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236														
08	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	1 1	1581 3	Y	353	372	0		49	
						8 4	388 9							
09	DLQ G-10	2243	-0-	2243	4221	1850 3	7 4	Y	351	318	0		82	
						386 9								
10	DLQ G-10	2289	-0-	2289	6510	1851 3	10 4	Y	389	410	0		61	
						428 9								
11	8531 X	2021	-0-	-6510	-0-	14 1	1579 3	Y	382	397	0		46	
						8 4	420 9							
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1705 3	9 4	Y	383	389	0		40	
						421 9								
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1841 3	7 4	Y	336	313	0		63	
						370 9								
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690														
08	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	1 1	1998 3	Y	468	496	0		65	
						10 4	515 9							
09	DLQ G-10	2504	-0-	2504	5028	1935 3	9 4	Y	509	455	0		119	
						560 9								
10	DLQ G-10	2768	-0-	2768	7796	2055 3	12 4	Y	637	656	0		100	
						701 9								
11	10308 X	2512	-0-	-7796	-0-	13 1	1871 3	Y	562	594	0		68	
						10 4	618 9							
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1892 3	11 4	Y	624	626	0		66	
						686 9								
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	1886 3	9 4	Y	650	593	0		123	
						715 9								
NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965														
08	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	25 1	1714 3	Y	706	701	0		234	
						9 4	777 9							
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3579	8 1	523 3	Y	470	527	0		177	
						6 4	517 9							
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	6207	8 1	1877 3	Y	668	684	0		161	
						8 4	735 9							
11	100 N	2587	-0-	2487	8694	4 1	1919 3	Y	597	567	0		191	
						7 4	657 9							
12	3100 N	1950	-0-	-1150	7544	19 1	1525 3	Y	364	456	0	1 8	98	
						6 4	400 9							
01	3100 N	1389	-0-	-1711	5833	30 1	720 3	Y	575	517	0		156	
						6 4	633 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES B				WELL #: 3H		RRCID -> 295746		COMPL. DATE 07/09/2017		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10783 - 19814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	28 1	1064 3	4 4	251 9	Y	228	204 0				76
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2653	9 1	1104 3	3 4	190 9	Y	173	184 0				65
10	DLQ G-10	1391	-0-	1391	4044	8 1	1177 3	4 4	202 9	Y	184	205 0				44
11	100 N	1394	-0-	1294	5338	4 1	1183 3	3 4	204 9	Y	185	170 0				59
12	3100 N	1351	-0-	-1749	3589	19 1	1065 3	4 4	263 9	Y	239	234 0				64
01	3100 N	1207	-0-	-1893	1696	32 1	904 3	4 4	267 9	Y	243	241 0				66

NAYLOR JONES B				WELL #: 2H		RRCID -> 295747		COMPL. DATE 07/09/2017		TOTAL DEPTH 10654		PERF.10828 - 19658				
08	DLQ G-10	3164	-0-	3164	3164	26 1	2656 3	7 4	475 9	Y	432	407 0				143
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	5688	8 1	2060 3	6 4	450 9	Y	409	398 0				154
10	DLQ G-10	3311	-0-	3311	8999	8 1	2750 3	7 4	546 9	Y	496	530 0				120
11	12206 X	3207	-0-	-8999	-0-	4 1	2644 3	7 4	552 9	Y	502	462 0				160
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	17 1	2136 3	7 4	659 9	Y	599	598 0				161
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	34 1	1294 3	5 4	462 9	Y	420	467 0				114

NAYLOR JONES B				WELL #: 1H		RRCID -> 295823		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 10643		PERF.10913 - 17205				
08	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	26 1	1178 3	5 4	285 9	Y	259	280 0				86
09	DLQ G-10	1038	-0-	1038	2532	7 1	686 3	3 4	342 9	Y	311	280 0				117
10	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4561	8 1	1573 3	7 4	441 9	Y	401	421 0				97
11	4825 X	264	-0-	-4561	-0-	4 1	73 3	2 4	185 9	Y	168	211 0				54
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	28 1	26 3	3 4	337 9	Y	306	278 0				82
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	54 1	179 3	3 4	300 9	Y	273	281 0				74

PHOENIX A				WELL #: 1H		RRCID -> 295940		COMPL. DATE 08/25/2023		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12294 - 24033				
08	DLQ G-10	19241	-0-	19241	19241	414 1	14056 3	46 4	4725 9	Y	4295	4296 0	4 8			148
09	DLQ G-10	18317	-0-	18317	37558	334 1	13488 3	41 4	4454 9	Y	4049	4064 0	4 8			129
10	DLQ G-10	18316	-0-	18316	55874	341 1	13493 3	45 4	4437 9	Y	4034	4007 0	3 8			153
11	72593 X	16719	-0-	-55874	-0-	319 1	12255 3	40 4	4105 9	Y	3732	3759 0	3 8			123
12	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	290 1	12593 3	42 4	4126 9	Y	3751	3781 0	3 8			90
01	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	290 1	11629 3	38 4	3829 9	Y	3481	3464 0	3 8			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
HENKHAUS UNIT			WELL #: 18H		RRCID -> 295967		COMPL. DATE 06/03/2023				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	16488	-0-	16488	16488	129 1	11910 3	35 4	4414 9	Y	4013	4002 0	4 8			170
09	DLQ G-10	15727	-0-	15727	32215	151 1	11338 3	32 4	4206 9	Y	3824	3856 0	2 8			136
10	DLQ G-10	16588	-0-	16588	48803	371 1	12205 3	34 4	3978 9	Y	3616	3574 0	4 8			174
11	63649 X	14846	-0-	-48803	-0-	317 1	10702 3	31 4	3796 9	Y	3451	3490 0	4 8			131
12	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	184 1	10308 3	29 4	3681 9	Y	3346	3355 0	5 8			117
01	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	166 1	10382 3	29 4	3630 9	Y	3300	3302 0	4 8			111
PHOENIX UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 295969	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128					
08	DLQ G-10	8876	-0-	8876	8876	340 1	6180 3	23 4	2333 9	Y	2121	2111 0	1 8			73
09	DLQ G-10	8000	-0-	8000	16876	387 1	5581 3	19 4	2013 9	Y	1830	1844 0	1 8			58
10	DLQ G-10	7746	-0-	7746	24622	320 1	5395 3	20 4	2011 9	Y	1828	1816 0	1 8			69
11	31806 X	7184	-0-	-24622	-0-	312 1	5011 3	18 4	1843 9	Y	1675	1688 0	1 8			55
12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	246 1	4550 3	17 4	1605 9	Y	1459	1478 0	1 8			35
01	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	328 1	5366 3	19 4	1901 9	Y	1728	1711 0	1 8			51
GROHL E				WELL #:	5H	RRCID -> 296078	COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480					
08	DLQ G-10	10583	-0-	10583	10583	316 1	7577 3	22 4	2668 9	Y	2425	2472 0	1 8			108
09	DLQ G-10	8693	-0-	8693	19276	258 1	6170 3	20 4	2245 9	Y	2041	2046 0	1 8			102
10	DLQ G-10	9533	-0-	9533	28809	244 1	7069 3	19 4	2201 9	Y	2001	2009 0	1 8			93
11	36551 X	7742	-0-	-28809	-0-	192 1	5528 3	17 4	2005 9	Y	1823	1771 0	1 8			144
12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	214 1	5402 3	17 4	2109 9	Y	1917	1994 0	1 8			66
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	50 1	5362 3	16 4	1827 9	Y	1661	1592 0	1 8			134
GROHL G				WELL #:	7H	RRCID -> 296120	COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842					
08	DLQ G-10	9097	-0-	9097	9097	481 1	6050 3	25 4	2541 9	Y	2310	2340 0	1 8			103
09	DLQ G-10	8103	-0-	8103	17200	265 1	5604 3	20 4	2214 9	Y	2013	2015 0	1 8			100
10	DLQ G-10	10051	-0-	10051	27251	132 1	7243 3	28 4	2648 9	Y	2407	2393 0	2 8			112
11	35714 X	8463	-0-	-27251	-0-	133 1	6154 3	29 4	2147 9	Y	1952	1908 0	1 8			155
12	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	150 1	6036 3	22 4	2239 9	Y	2035	2119 0	1 8			70
01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	56 1	5251 3	20 4	1997 9	Y	1815	1737 0	1 8			147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
GROHL F														
WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9716	-0-	9716	9716	261	1	6874	3	Y	2326	2354	0	104
09	DLQ G-10	8324	-0-	8324	18040	22	4	2559	9					
10	DLQ G-10	8963	-0-	8963	27003	205	1	5917	3	Y	1985	1989	0	99
11	35998 X	8995	-0-	-27003	-0-	18	4	2184	9					
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	166	1	6360	3	Y	2197	2193	0	102
01	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	20	4	2417	9					
						140	1	6259	3	Y	2342	2258	0	185
						20	4	2576	9					
						263	1	5637	3	Y	2072	2185	0	71
						17	4	2279	9					
						68	1	6264	3	Y	2377	2255	0	192
						19	4	2615	9					
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	77	44	1			Y	-0-			-0-
11	77 N	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	4	4	Y	617	478	0	139
01	3100 N	3761	-0-	661	661	679	9							
						223	1	917	3	Y	2364	2372	0	129
						21	4	2600	9					
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908														
08	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	666	1	284	3	Y	513	560	0	67
09	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2631	6	4	564	9					
10	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3787	357	1	141	3	Y	553	495	0	124
11	100 N	961	-0-	861	4648	5	4	608	9					
12	3100 N	548	-0-	-2552	2096	344	1	73	3	Y	665	706	0	82
01	3100 N	1357	-0-	-1743	353	7	4	732	9					
						426	1	12	3	Y	471	435	0	117
						5	4	518	9					
						178	1	4	4	Y	333	374	0	75
						366	9							
						267	1	466	3	Y	563	606	0	31
						5	4	619	9					
NAYLOR JONES UNIT 11														
WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575														
08	DLQ G-10	427	-0-	427	427	241	1	29	3	Y	142	171	0	30
09	DLQ G-10	399	-0-	399	826	1	4	156	9					
10	DLQ G-10	336	-0-	336	1162	223	1	25	3	Y	136	91	0	75
11	100 N	454	-0-	354	1516	1	4	150	9					
12	1907 N	391	-0-	-1516	-0-	205	1	21	3	Y	99	156	0	18
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1	4	109	9					
						198	1	89	3	Y	151	137	0	31
						1	4	166	9					
						263	1	13	3	Y	104	127	0	7
						1	4	114	9					
						229	1	10	3	Y	89	85	0	10
						1	4	98	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 159				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:		3H	ASSOCIATED RRCID -> 296285		CAPACITY COMPL. DATE 06/22/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		100 N	804	-0-	704	704	21	1	101	3		Y	612	576	0	4	8	32	
							9	4	673	9									
12		1312 N	608	-0-	-704	-0-	55	1	52	3		Y	452	472	0	2	8	10	
							4	4	497	9									
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	75	3		Y	454	457	0	1	8	6	
							5	4	499	9									
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:		4H	RRCID -> 296286		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		T. A.	76	-0-	76	76	35	1	4	3		Y	34	32	0	1	8	1	
							37	9											
01		T. A.	14	-0-	14	90	5	1	1	3		Y	7	8	0			-0-	
							8	9											
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #:		6H	RRCID -> 296301		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282						
08	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	480	1	252	3		Y	703	695	0	1	8	34	
							10	4	773	9									
09	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	3126	517	1	616	3		Y	427	380	0	1	8	80	
							8	4	470	9									
10	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	4393	525	1	278	3		Y	414	399	0			95	
							9	4	455	9									
11		5522 X	1129	-0-	-4393	-0-	355	1	367	3		Y	363	424	0			34	
							8	4	399	9									
12		253 X	253	-0-	-0-	-0-	137	1	13	3		Y	93	121	0			6	
							1	4	102	9									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	0			-0-	
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #:		7H	RRCID -> 296302		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243						
08	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	2592	224	1	1653	3		Y	643	638	0	1	8	31	
							8	4	707	9									
09	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	4274	212	1	882	3		Y	529	460	0	1	8	99	
							6	4	582	9									
10	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	5505	240	1	466	3		Y	472	463	0			108	
							6	4	519	9									
11		100 N	1257	-0-	1157	6662	233	1	414	3		Y	548	603	0	1	8	52	
							7	4	603	9									
12		3100 N	298	-0-	-2802	3860	143	1	18	3		Y	124	168	0			8	
							1	4	136	9									
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	760						Y	-0-	8	0			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
MAGOULAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	296346	COMPL.	DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11257	- 16965				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
08	DLQ G-10	1676	-0-	1676	1676	110	1	1113	3	Y	405	395	0		202		
						7	4	446	9								
09	DLQ G-10	1519	-0-	1519	3195	140	1	923	3	Y	407	463	0		146		
						8	4	448	9								
10	DLQ G-10	876	-0-	876	4071	113	1	202	3	Y	503	480	0		169		
						8	4	553	9								
11	100 N	595	-0-	495	4566	174	1	12	3	Y	368	456	0		81		
						4	4	405	9								
12	3100 N	575	-0-	-2525	2041	126	1	18	3	Y	388	401	0		68		
						4	4	427	9								
01	2790 N	749	-0-	-2041	-0-	127	1	8	3	Y	554	508	0		114		
						5	4	609	9								
MAGOULAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	296347	COMPL.	DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH 11477	PERF.11364	- 16387				
08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	173	1	622	3	Y	389	373	0		194		
						6	4	428	9								
09	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2341	204	1	510	3	Y	357	423	0		128		
						5	4	393	9								
10	DLQ G-10	657	-0-	657	2998	128	1	140	3	Y	348	359	0		117		
						6	4	383	9								
11	100 N	551	-0-	451	3449	119	1	12	3	Y	378	412	0		83		
						4	4	416	9								
12	3100 N	636	-0-	-2464	985	103	1	22	3	Y	460	462	0		81		
						5	4	506	9								
01	1619 N	634	-0-	-985	-0-	114	1	7	3	Y	462	448	0		95		
						5	4	508	9								
MAGOULAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	296357	COMPL.	DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH 11485	PERF.11394	- 16743				
08	DLQ G-10	902	-0-	902	902	150	1	255	3	Y	446	447	0		222		
						6	4	491	9								
09	DLQ G-10	901	-0-	901	1803	178	1	252	3	Y	424	494	0		152		
						5	4	466	9								
10	DLQ G-10	566	-0-	566	2369	104	1	63	3	Y	358	390	0		120		
						5	4	394	9								
11	100 N	482	-0-	382	2751	116	1	10	3	Y	320	370	0		70		
						4	4	352	9								
12	3100 N	791	-0-	-2309	442	180	1	25	3	Y	528	505	0		93		
						5	4	581	9								
01	1258 N	816	-0-	-442	-0-	210	1	8	3	Y	539	521	0		111		
						5	4	593	9								
THOMAS CROZIER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	296362	COMPL.	DATE 03/18/2017	TOTAL	DEPTH 11777	PERF.11677	- 16918				
08	T. A.	1724	-0-	1724	6566	10	1	1215	3	Y	449	451	0	1 8	19		
						5	4	494	9								
09	9296 X	2730	-0-	-6566	-0-	12	1	2319	3	Y	358	362	0	1 8	14		
						5	4	394	9								
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	15	1	2108	3	Y	354	353	0	1 8	14		
						4	4	389	9								
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	3	Y	324	325	0		13		
						4	4	356	9								
12	930 N	151	-0-	-779	-0-	24	1	10	3	Y	105	115	0		3		
						1	4	116	9								
01	930 N	261	-0-	-669	-0-	38	1	88	3	Y	122	120	0		5		
						1	4	134	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	1862	-0-	1862	1862	7 1	1280 3	Y	517	513	0	1 8	21	
						6 4	569 9							
09	DLQ G-10	1448	-0-	1448	3310	12 1	893 3	Y	488	490	0		19	
						6 4	537 9							
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642	4952	14 1	1158 3	Y	423	425	0	1 8	16	
						5 4	465 9							
11	100 N	1464	-0-	1364	6316	12 1	1018 3	Y	390	389	0	1 8	16	
						5 4	429 9							
12	3100 N	1841	-0-	-1259	5057	22 1	1310 3	Y	457	458	0	1 8	14	
						6 4	503 9							
01	3100 N	1756	-0-	-1344	3713	24 1	1141 3	Y	531	522	0	1 8	22	
						7 4	584 9							
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820														
08	DLQ G-10	702	-0-	702	702	12 1	402 3	Y	259	256	0		11	
						3 4	285 9							
09	DLQ G-10	639	-0-	639	1341	20 1	379 3	Y	215	218	0		8	
						3 4	237 9							
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2646	23 1	881 3	Y	360	354	0		14	
						5 4	396 9							
11	100 N	685	-0-	585	3231	19 1	458 3	Y	186	192	0		8	
						3 4	205 9							
12	3100 N	663	-0-	-2437	794	37 1	402 3	Y	201	203	0		6	
						3 4	221 9							
01	1366 N	572	-0-	-794	-0-	41 1	366 3	Y	147	147	0		6	
						3 4	162 9							
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705														
08	DLQ G-10	196	-0-	196	196	9 1	13 3	Y	156	182	0		7	
						2 4	172 9							
09	DLQ G-10	937	-0-	937	1133	19 1	110 3	Y	728	706	0	1 8	28	
						7 4	801 9							
10	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2350	22 1	405 3	Y	712	711	0	1 8	28	
						7 4	783 9							
11	3355 X	1005	-0-	-2350	-0-	19 1	256 3	Y	657	657	0	1 8	27	
						7 4	723 9							
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	24 1	211 3	Y	318	335	0		10	
						3 4	350 9							
01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	33 1	387 3	Y	743	723	0		30	
						8 4	817 9							
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882														
08	DLQ G-10	1796	-0-	1796	1796	668 1	374 3	Y	679	697	0	1 8	89	
						7 4	747 9							
09	DLQ G-10	1127	-0-	1127	2923	348 1	146 3	Y	571	531	0	1 8	128	
						5 4	628 9							
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4176	334 1	83 3	Y	754	788	0	1 8	93	
						7 4	829 9							
11	100 N	983	-0-	883	5059	405 1	12 3	Y	510	475	0	1 8	127	
						5 4	561 9							
12	3100 N	499	-0-	-2601	2458	182 1	3 4	Y	285	347	0	1 8	64	
						314 9								
01	3100 N	1536	-0-	-1564	894	207 1	651 3	Y	611	641	0	1 8	33	
						6 4	672 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	522	-0-	522	522	24	1	62	3	Y	392	382	0	24
09	DLQ G-10	862	-0-	862	1384	5	4	431	9					
10	DLQ G-10	721	-0-	721	2105	3	1	80	3	Y	701	693	0	30
11	100 N	703	-0-	603	2708	8	4	771	9					
12	3100 N	635	-0-	-2465	243	43	1	51	3	Y	564	555	0	38
01	952 N	709	-0-	-243	-0-	7	4	620	9					
						40	1	86	3	Y	520	530	0	27
						5	4	572	9					
						59	1	55	3	Y	471	488	0	10
						3	4	518	9					
						34	1	87	3	Y	531	534	0	7
						4	4	584	9					
PHOENIX UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307														
08	DLQ G-10	10157	-0-	10157	10157	424	1	7392	3	Y	2107	2106	0	73
09	DLQ G-10	9436	-0-	9436	19593	23	4	2318	9					
10	DLQ G-10	9244	-0-	9244	28837	341	1	6960	3	Y	1923	1935	0	61
11	37226 X	8389	-0-	-28837	-0-	20	4	2115	9					
12	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	350	1	6769	3	Y	1912	1900	0	72
01	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	22	4	2103	9					
						331	1	6055	3	Y	1803	1814	0	60
						20	4	1983	9					
						265	1	5341	3	Y	1622	1642	0	39
						18	4	1784	9					
						347	1	6551	3	Y	1868	1850	0	56
						21	4	2055	9					
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968														
08	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	77	1	798	3	Y	291	290	0	26
09	1700 N	1701	-0-	1	1200	4	4	320	9					
10	2658 N	1458	-0-	-1200	-0-	73	1	1306	3	Y	290	284	0	32
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	3	4	319	9					
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	56	1	1107	3	Y	265	265	0	32
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	3	4	292	9					
						41	1	771	3	Y	234	237	0	29
						3	4	257	9					
						57	1	308	3	Y	227	236	0	20
						3	4	250	9					
						61	1	608	3	Y	170	172	0	18
						2	4	187	9					
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566														
08	DLQ G-10	3304	-0-	3304	3304	102	1	2639	3	Y	505	512	0	45
09	6239 X	2935	-0-	-3304	-0-	7	4	556	9					
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	86	1	2384	3	Y	418	417	0	46
11	3171 X	2472	-0-	-699	-0-	5	4	460	9					
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	102	1	2280	3	Y	367	369	0	44
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	5	4	404	9					
						101	1	1867	3	Y	453	440	0	57
						6	4	498	9					
						126	1	2171	3	Y	524	536	0	45
						7	4	576	9					
						126	1	1980	3	Y	427	428	0	44
						5	4	470	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
CORNFIELD UNIT				WELL #: 17H		RRCID -> 297542		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 11804		PERF.11272 - 17557						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	95	1	2735	3		Y	683	683	0			61	
						9	4	751	9									
09	6449 X	2859	-0-	-3590	-0-	100	1	2112	3		Y	583	580	0			64	
						6	4	641	9									
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	120	1	2273	3		Y	693	674	0			83	
						7	4	762	9									
11	4050 X	2903	-0-	-1147	-0-	131	1	2102	3		Y	603	611	0			75	
						7	4	663	9									
12	3720 X	2547	-0-	-1173	-0-	140	1	1806	3		Y	540	568	0			47	
						7	4	594	9									
01	3596 X	2171	-0-	-1425	-0-	130	1	1468	3		Y	515	509	0			53	
						6	4	567	9									

CORNFIELD UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 297543		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11791 - 16848						
08	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	58	1	1465	3		Y	364	362	0			32	
						5	4	400	9									
09	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3724	53	1	1424	3		Y	286	287	0			31	
						4	4	315	9									
10	3100 N	1660	-0-	-1440	2284	45	1	1283	3		Y	299	294	0			36	
						3	4	329	9									
11	3000 N	1679	-0-	-1321	963	32	1	1337	3		Y	278	279	0			35	
						4	4	306	9									
12	2638 N	1675	-0-	-963	-0-	45	1	1261	3		Y	331	337	0			29	
						5	4	364	9									
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	3		Y	293	292	0			30	
						4	4	322	9									

CORNFIELD UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 297546		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11674 - 17212						
08	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	68	1	870	3		Y	371	365	0			33	
						4	4	408	9									
09	1700 N	1435	-0-	-265	1085	61	1	1038	3		Y	302	302	0			33	
						4	4	332	9									
10	2600 N	1515	-0-	-1085	-0-	55	1	1062	3		Y	358	348	0			43	
						4	4	394	9									
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	3		Y	438	426	0			55	
						5	4	482	9									
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	3		Y	352	377	0			30	
						5	4	387	9									
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	855	3		Y	273	275	0			28	
						3	4	300	9									

CORNFIELD UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 297547		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11832 - 15882						
08	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	40	1	1106	3		Y	248	257	0			22	
						3	4	273	9									
09	1700 N	1450	-0-	-250	1172	36	1	1102	3		Y	280	271	0			31	
						4	4	308	9									
10	2258 N	1086	-0-	-1172	-0-	35	1	798	3		Y	227	231	0			27	
						3	4	250	9									
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	29	1	1135	3		Y	257	252	0			32	
						3	4	283	9									
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	42	1	2415	3		Y	395	393	0			34	
						5	4	435	9									
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	41	1	1323	3		Y	339	338	0			35	
						3	4	373	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	9H	RRCID -> 297548	COMPL. DATE 10/03/2016	TOTAL DEPTH 11739	PERF. 11760 - 15868	CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	52 1 4 4	996 3 325 9	Y		295	300 0				26
09	1700 N	1212	-0-	-488	889	48 1 4 4	810 3 350 9	Y		318	309 0				35
10	2094 N	1205	-0-	-889	-0-	52 1 3 4	844 3 306 9	Y		278	280 0				33
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	900 3 297 9	Y		270	269 0				34
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	57 1 4 4	1091 3 307 9	Y		279	289 0				24
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61 1 3 4	1084 3 226 9	Y		205	208 0				21
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	7H	RRCID -> 297631	COMPL. DATE 07/01/2020	TOTAL DEPTH 10058	PERF. 10282 - 18082						
08	DLQ G-10	2396	-0-	2396	2396	63 1 2 4	2247 3 84 9	Y		76	73 0				7
09	DLQ G-10	2254	-0-	2254	4650	193 1 3 4	1934 3 124 9	Y		113	105 0				15
10	DLQ G-10	2721	-0-	2721	7371	25 1 5 4	2470 3 221 9	Y		201	207 0				9
11	9998 X	2627	-0-	-7371	-0-	2311 3 310 9	6 4	Y		282	279 0				12
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	8 1 3 4	1867 3 128 9	Y		116	125 0				3
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	1196 3 22 9	Y		20	22 0				1
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #:	4H	RRCID -> 297632	COMPL. DATE 03/08/2017	TOTAL DEPTH 9613	PERF. 9739 - 20305						
08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	83 1 8 4	46 3 609 9	Y		554	536 0		2 8		42
09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	66 1 9 4	59 3 729 9	Y		663	629 0		2 8		74
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	59 1 8 4	93 3 623 9	Y		566	598 0		1 8		41
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	39 1 9 4	210 3 794 9	Y		722	681 0		1 8		81
12	558 X	528	-0-	-30	-0-	48 1 4 4	51 3 425 9	Y		386	438 0				29
01	558 X	327	-0-	-231	-0-	69 1 3 4	23 3 232 9	Y		211	215 0		2 8		23
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #:	5H	RRCID -> 297633	COMPL. DATE 03/08/2017	TOTAL DEPTH 9617	PERF. 9604 - 20320						
08	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	103 1 15 4	80 3 1055 9	Y		959	1001 0		1 8		73
09	1700 N	974	-0-	-726	527	75 1 11 4	67 3 821 9	Y		746	735 0		1 8		83
10	1854 N	1327	-0-	-527	-0-	71 1 14 4	161 3 1081 9	Y		983	994 0		1 8		71
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	49 1 12 4	263 3 993 9	Y		903	872 0		1 8		101
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	67 1 7 4	76 3 633 9	Y		575	632 0		1 8		43
01	930 N	482	-0-	-448	-0-	65 1 5 4	37 3 375 9	Y		341	345 0		1 8		38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 6H		RRCID -> 297634		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9673		- 20267		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	395	-0-	395	1374	48 1	24 3	6 4	317 9	Y	288	304 0	1 8			22
09	1680 X	306	-0-	-1374	-0-	35 1	20 3	5 4	246 9	Y	224	220 0	1 8			25
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	37 1	105 3	6 4	332 9	Y	302	304 0	1 8			22
11	698 X	380	-0-	-318	-0-	22 1	74 3	5 4	279 9	Y	254	247 0	1 8			28
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	24 1	29 3	3 4	238 9	Y	216	227 0	1 8			16
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-	34 1	21 3	3 4	210 9	Y	191	185 0	1 8			21
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 7H		RRCID -> 297635		COMPL. DATE 03/26/2018		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9599		- 20301		
08	DLQ G-10	4209	-0-	4209	4209	74 1	2915 3	18 4	1202 9	Y	1093	1163 0	2 8			83
09	1700 N	4167	-0-	2467	6676	53 1	3145 3	14 4	955 9	Y	868	853 0	1 8			97
10	11092 X	4416	-0-	-6676	-0-	47 1	3236 3	16 4	1117 9	Y	1015	1037 0	1 8			74
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	32 1	2583 3	13 4	1108 9	Y	1007	967 0	1 8			113
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	57 1	2188 3	12 4	966 9	Y	878	924 0	1 8			66
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	67 1	1357 3	11 4	1114 9	Y	1013	966 0				113
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #: 1H		RRCID -> 297636		COMPL. DATE 01/11/2015		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 10114		- 17173		
08	DLQ G-10	1782	-0-	1782	1782	21 1	1439 3	5 4	317 9	Y	288	290 1				55
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3570	30 1	1353 3	5 4	400 9	Y	364	213 1	1 8			205
10	DLQ G-10	1798	-0-	1798	5368	17 1	1402 3	6 4	373 9	Y	339	415 1	1 8			128
11	100 N	1740	-0-	1640	7008	87 1	1266 3	5 4	382 9	Y	347	400 1				75
12	3100 N	1534	-0-	-1566	5442	69 1	1132 3	4 4	329 9	Y	299	305 1				69
01	3100 N	1747	-0-	-1353	4089	16 1	1332 3	5 4	394 9	Y	358	334 1				93
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #: 1H		RRCID -> 297637		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 10230		- 17469		
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3				Y	-0-	6 0				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	T. A.	19	-0-	19	23	6 1	13 9			Y	12	12 0				-0-
01	T. A.	83	-0-	83	106	13 1	2 3			Y	62	60 0				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	2H	RRCID ->	297638	COMPL.	DATE	01/11/2015	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.10365	-	16718	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	52	-0-	52	52		40	1	2	3	Y	9		7	1		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	52		10	9			Y	-0-		2	1		-0-
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	3H	RRCID ->	297639	COMPL.	DATE	01/11/2015	TOTAL	DEPTH	9864	PERF.10648	-	17144	
08	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660		100	1	1252	3	Y	275	258	1			53
							5	4	303	9							
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2817		110	1	845	3	Y	181	132	1			102
							3	4	199	9							
10	DLQ G-10	1708	-0-	1708	4525		80	1	1401	3	Y	203	228	1			77
							4	4	223	9							
11	100 N	1244	-0-	1144	5669		312	1	771	3	Y	144	190	1			31
							3	4	158	9							
12	3100 N	1167	-0-	-1933	3736		276	1	697	3	Y	174	165	1			40
							3	4	191	9							
01	3100 N	707	-0-	-2393	1343		74	1	435	3	Y	177	171	1			46
							3	4	195	9							
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	2H	RRCID ->	297640	COMPL.	DATE	09/14/2015	TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10183	-	17469	
08	DLQ G-10	5448	-0-	5448	5448		86	1	4338	3	Y	920	887	0			89
							12	4	1012	9							
09	DLQ G-10	4886	-0-	4886	10334		288	1	3408	3	Y	1069	1013	0	1	8	144
							14	4	1176	9							
10	DLQ G-10	3060	-0-	3060	13394		40	1	2351	3	Y	601	716	0	1	8	28
							8	4	661	9							
11	15868 X	2474	-0-	-13394	-0-		1894	3	7	4	Y	521	525	0	1	8	23
							573	9									
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		7	1	1407	3	Y	415	426	0	1	8	11
							6	4	457	9							
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-		18	1	1276	3	Y	249	250	0	1	8	9
							4	4	274	9							
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	3H	RRCID ->	297641	COMPL.	DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10311	-	17458	
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2		2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	14		12	3			Y	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	4H	RRCID ->	297642	COMPL.	DATE	09/26/2015	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10245	-	17477	
08	DLQ G-10	1745	-0-	1745	1745		63	1	1493	3	Y	169	162	0	1	8	16
							3	4	186	9							
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932	3677		182	1	1457	3	Y	262	242	0	1	8	35
							5	4	288	9							
10	DLQ G-10	2019	-0-	2019	5696		23	1	1551	3	Y	399	414	0	1	8	19
							6	4	439	9							
11	100 N	1983	-0-	1883	7579		1432	3	6	4	Y	495	492	0	1	8	21
							545	9									
12	3100 N	2070	-0-	-1030	6549		9	1	1563	3	Y	447	455	0	1	8	12
							6	4	492	9							
01	3100 N	1681	-0-	-1419	5130		34	1	1239	3	Y	366	364	0	1	8	13
							5	4	403	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	116 1	1736 3	Y	586	609 1	1 8		112	
						11 4	645 9							
09	DLQ G-10	2498	-0-	2498	5006	153 1	1778 3	Y	508	333 1	1 8		286	
						8 4	559 9							
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	7602	72 1	1898 3	Y	559	633 1	1 8		211	
						11 4	615 9							
11	100 N	2579	-0-	2479	10081	372 1	1601 3	Y	543	637 1			117	
						9 4	597 9							
12	3100 N	2380	-0-	-720	9361	316 1	1525 3	Y	482	488 1			111	
						9 4	530 9							
01	3100 N	2428	-0-	-672	8689	80 1	1702 3	Y	578	539 1			150	
						10 4	636 9							
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911														
08	DLQ G-10	3460	-0-	3460	3460	167 1	2317 3	Y	873	905 1	1 8		167	
						16 4	960 9							
09	DLQ G-10	2739	-0-	2739	6199	172 1	1846 3	Y	647	449 1			365	
						9 4	712 9							
10	DLQ G-10	3001	-0-	3001	9200	79 1	2116 3	Y	711	806 1	1 8		269	
						24 4	782 9							
11	12275 X	3075	-0-	-9200	-0-	397 1	1876 3	Y	715	830 1			154	
						15 4	787 9							
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	260 1	1404 3	Y	508	545 1			117	
						8 4	559 9							
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	72 1	1584 3	Y	729	657 1			189	
						11 4	802 9							
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409														
08	DLQ G-10	4890	-0-	4890	4890	87 1	3843 3	Y	861	988 0	1 8		65	
						13 4	947 9							
09	9815 X	4925	-0-	-4890	-0-	63 1	4091 3	Y	691	678 0	1 8		77	
						11 4	760 9							
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	50 1	3671 3	Y	1335	1314 0	1 8		97	
						21 4	1469 9							
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	35 1	3182 3	Y	1118	1090 0			125	
						15 4	1230 9							
12	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	66 1	2748 3	Y	1141	1180 0			86	
						17 4	1255 9							
01	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	82 1	2280 3	Y	1377	1309 0			154	
						16 4	1515 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120														
08	DLQ G-10	570	-0-	570	570	41 1	253 3	Y	248	238 0			22	
						3 4	273 9							
09	DLQ G-10	732	-0-	732	1302	39 1	459 3	Y	211	210 0			23	
						2 4	232 9							
10	DLQ G-10	471	-0-	471	1773	38 1	267 3	Y	149	154 0			18	
						2 4	164 9							
11	100 N	391	-0-	291	2064	38 1	205 3	Y	134	135 0			17	
						1 4	147 9							
12	2457 N	393	-0-	-2064	-0-	45 1	226 3	Y	109	117 0			9	
						2 4	120 9							
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	50 3	Y	104	102 0			11	
						1 4	114 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
BLOCK A UNIT															
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	672	-0-	672	672	170	1 4	72	3 9	Y	387	469	0	1 8	48
09	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1882	186	1 6 4	203	3 9	Y	741	589	0	1 8	199
10	DLQ G-10	991	-0-	991	2873	170	1 6 4	100	3 9	Y	650	780	0	1 8	68
11	3754 X	881	-0-	-2873	-0-	163	1 3 4	407	3 9	Y	280	284	0		64
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	172	1 3 4	55	3 9	Y	320	348	0		36
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	173	1 5 4	287	3 9	Y	507	483	0	1 8	59
CORNFIELD UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811															
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	49	1 3 4	980	3 9	Y	180	178	0		16
09	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2584	44	1 3 4	1017	3 9	Y	264	251	0		29
10	DLQ G-10	1174	-0-	1174	3758	40	1 2 4	920	3 9	Y	193	199	0		23
11	100 N	868	-0-	768	4526	39	1 2 4	642	3 9	Y	168	170	0		21
12	3100 N	741	-0-	-2359	2167	85	1 3 4	397	3 9	Y	233	234	0		20
01	3100 N	940	-0-	-2160	7	76	1 3 4	616	3 9	Y	223	220	0		23
STOREY UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363															
08	1674 X	1006	-0-	-668	-0-	14	1 6 4	304	3 9	Y	620	609	0	1 8	58
09	2100 X	749	-0-	-1351	-0-	16	1 7 4	73	3 9	Y	594	601	0	1 8	50
10	2170 X	1289	-0-	-881	-0-	17	1 8 4	541	3 9	Y	657	668	0		39
11	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	21	1 6 4	816	3 9	Y	638	641	0		36
12	1209 X	1025	-0-	-184	-0-	23	1 5 4	226	3 9	Y	701	703	0		34
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	26	1 5 4	543	3 9	Y	732	730	0		36
KELLY UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 298677 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10208 - 20199															
08	14B2 EXT	11	-0-	11	33	4	1 6 9	1	3 9	Y	5	5	0		-0-
09	14B2 EXT	1084	-0-	1084	1117	57	1 7 4	106	3 9	Y	831	798	0	3 8	30
10	14B2 EXT	88	-0-	88	1205	30	1 1 4	6	3 9	Y	46	74	0	1 8	1
11	1306 X	101	-0-	-1205	-0-	14	1 1 4	11	3 9	Y	68	66	0	1 8	2
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	65	1 1 4	305	3 9	Y	2157	2110	0	6 8	43
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1 18 4	156	3 9	Y	1387	1388	0	6 8	36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
EDDIE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298702	COMPL.	DATE	03/15/2014	TOTAL	DEPTH	9373	PERF.	9447 - 15827		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	30 1	420 3	5 4	210 9	Y	191	196 0	1 8	25			
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	33 1	12 3	5 4	268 9	Y	244	215 0		54			
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	35 1	348 3	6 4	310 9	Y	282	295 0		41			
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33 1	315 3	6 4	319 9	Y	290	295 0		36			
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	102 1	264 3	5 4	329 9	Y	299	304 0		31			
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	71 1	133 3	5 4	337 9	Y	306	302 0		35			
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	298703	COMPL.	DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.	11039 - 15914		
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	16 1	2031 3	3 4	406 9	Y	369	370 0		10			
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	13 1	1913 3	3 4	383 9	Y	348	348 0		10			
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	11 1	2183 3	3 4	320 9	Y	291	291 0		10			
11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	17 1	1892 3	2 4	255 9	Y	232	234 0		8			
12	2294 N	2026	-0-	-268	-0-	17 1	1704 3	2 4	303 9	Y	275	277 0		6			
01	2294 N	1866	-0-	-428	-0-	18 1	1528 3	3 4	317 9	Y	288	287 0		7			
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	298704	COMPL.	DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	10900 - 16483		
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	13 1	342 3	2 4	371 9	Y	337	339 0		9			
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	10 1	307 3	2 4	277 9	Y	252	254 0		7			
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	9 1	396 3	2 4	256 9	Y	233	232 0		8			
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	14 1	389 3	2 4	237 9	Y	215	215 0	1 8	7			
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	12 1	367 3	2 4	333 9	Y	303	302 0	1 8	7			
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	14 1	324 3	3 4	392 9	Y	356	353 0	1 8	9			
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	298705	COMPL.	DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	10937 - 16347		
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	12 1	27 3	2 4	294 9	Y	267	272 0	1 8	7			
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	10 1	20 3	1 4	211 9	Y	192	193 0	1 8	5			
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-	9 1	17 3	1 4	200 9	Y	182	180 0	1 8	6			
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	14 1	16 3	1 4	171 9	Y	155	156 0		5			
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	21 3	1 4	229 9	Y	208	208 0		5			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	20 3	1 4	217 9	Y	197	197 0		5			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 298716		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10968		PERF.11020 - 15982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2108 X	1923	-0-	-185	-0-	12 1	1581 3	Y	297	300	0		8
						3 4	327 9						
09	2040 X	1466	-0-	-574	-0-	9 1	1233 3	Y	202	204	0		6
						2 4	222 9						
10	2108 X	1490	-0-	-618	-0-	9 1	1250 3	Y	208	207	0		7
						2 4	229 9						
11	1446 X	1365	-0-	-81	-0-	14 1	1129 3	Y	200	200	0		7
						2 4	220 9						
12	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	14 1	958 3	Y	256	257	0		6
						2 4	282 9						
01	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	11 1	1034 3	Y	329	327	0		8
						3 4	362 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 298717		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10977		PERF.11025 - 15851	
08	3038 X	2284	-0-	-754	-0-	17 1	1933 3	Y	301	304	0		8
						3 4	331 9						
09	2760 X	1982	-0-	-778	-0-	13 1	1741 3	Y	205	207	0		6
						2 4	226 9						
10	2852 X	2122	-0-	-730	-0-	13 1	1854 3	Y	229	227	0		8
						3 4	252 9						
11	2213 X	2165	-0-	-48	-0-	19 1	1893 3	Y	228	228	0		8
						2 4	251 9						
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	18 1	2135 3	Y	316	317	0		7
						3 4	348 9						
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	20 1	2116 3	Y	327	326	0		8
						3 4	360 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 298718		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10969		PERF.11050 - 15738	
08	775 X	675	-0-	-100	-0-	12 1	497 3	Y	150	151	0		4
						1 4	165 9						
09	750 X	474	-0-	-276	-0-	10 1	355 3	Y	98	99	0		3
						1 4	108 9						
10	775 X	518	-0-	-257	-0-	10 1	380 3	Y	115	114	0		4
						1 4	127 9						
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	14 1	520 3	Y	122	122	0		4
						1 4	134 9						
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	13 1	514 3	Y	166	166	0		4
						1 4	183 9						
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	13 1	492 3	Y	167	167	0		4
						2 4	184 9						

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 298721		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10950 - 15753	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
STOREY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298742	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	9034	PERF.	9253 - 16017		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	18	1	1947	3	Y	612	600	0			57
						8	4	673	9							
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	20	1	1174	3	Y	554	564	0			47
						7	4	609	9							
10	2542 N	1830	-0-	-712	-0-	19	1	1127	3	Y	614	625	0			36
						9	4	675	9							
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	605	607	0			34
						5	4	666	9							
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	819	813	0			40
						6	4	901	9							
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	762	764	0			38
						6	4	838	9							

STOREY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	298745	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL	DEPTH	9049	PERF.	9244 - 16427		
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	16	1	1849	3	Y	1005	985	0	1	8	94
						11	4	1106	9							
09	3690 X	2478	-0-	-1212	-0-	19	1	1297	3	Y	1045	1050	0	1	8	88
						12	4	1150	9							
10	3813 X	2576	-0-	-1237	-0-	17	1	1666	3	Y	802	843	0			47
						11	4	882	9							
11	3609 X	2618	-0-	-991	-0-	21	1	1493	3	Y	996	986	0			57
						8	4	1096	9							
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	26	1	1646	3	Y	1283	1277	0			63
						9	4	1411	9							
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	24	1	1737	3	Y	995	1009	0			49
						7	4	1095	9							

LEWIS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	298820	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.	11253 - 15694		
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					239
09	2400 X	1701	-0-	-699	-0-	15	1	929	3	Y	663	589	0			313
						28	4	729	9							
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	3	Y	674	661	0	1	8	325
						60	4	741	9							
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	3	Y	502	616	0	1	8	210
						44	4	552	9							
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	3	Y	656	654	0	1	8	211
						54	4	722	9							
01	2914 X	1509	-0-	-1405	-0-	34	1	854	3	Y	527	519	0	1	8	218
						41	4	580	9							

MCCOLLUM A UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	298821	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.	12190 - 14373		
08	1674 X	1539	-0-	-135	-0-	5	1	1188	3	Y	310	315	0			32
						5	4	341	9							
09	1620 X	741	-0-	-879	-0-	3	1	548	3	Y	170	184	0			18
						3	4	187	9							
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					18
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
LEWIS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 298822	COMPL. DATE 12/10/2018	TOTAL	DEPTH 11335	PERF.11257 - 15804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				-0-				188
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	14	1	888	3	Y	663	538 0	313
						29	4	729	9				
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	656	651 0	317
						37	4	722	9			1 8	
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	511	613 0	214
						32	4	562	9			1 8	
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	3	Y	672	669 0	216
						57	4	739	9			1 8	
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	34	1	1380	3	Y	552	539 0	228
						48	4	607	9				

CASPIAN A				WELL #:		1H	RRCID -> 298831	COMPL. DATE 10/08/2020	TOTAL	DEPTH 12210	PERF.12398 - 19767		
08	2139 X	1373	-0-	-766	-0-	341	1	841	3	Y	171	177 0	22
						3	4	188	9				
09	2070 X	768	-0-	-1302	-0-	243	1	427	3	Y	87	105 0	1
						2	4	96	9			3 1	
10	2046 X	884	-0-	-1162	-0-	183	1	544	3	Y	142	134 0	9
						1	4	156	9				
11	1830 X	991	-0-	-839	-0-	182	1	712	3	Y	86	88 0	7
						2	4	95	9				
12	992 X	564	-0-	-428	-0-	200	1	293	3	Y	64	68 0	3
						1	4	70	9				
01	992 X	680	-0-	-312	-0-	151	1	425	3	Y	94	93 0	4
						1	4	103	9				

LANDRUM UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 298853	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL	DEPTH 9053	PERF. 9205 - 16263		
08	2139 X	652	-0-	-1487	-0-	12	1	151	3	Y	443	440 0	59
						2	4	487	9				
09	3450 X	1161	-0-	-2289	-0-	17	1	691	3	Y	412	419 0	52
						453	9						
10	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	33	1	5725	3	Y	745	736 0	61
						3	4	820	9				
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	41	1	5983	3	Y	739	741 0	59
						1	4	813	9				
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	49	1	5702	3	Y	675	684 0	50
						1	4	743	9				
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	42	1	5327	3	Y	654	654 0	50
						1	4	719	9				

NAYLOR JONES UNIT 37				WELL #:		1H	RRCID -> 298854	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL	DEPTH 9931	PERF.10188 - 16811		
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	17	1	1147	3	Y	413	401 0	40
						4	4	454	9				
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	220	1	937	3	Y	344	338 0	46
						3	4	378	9				
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	20	1	1329	3	Y	352	381 0	16
						5	4	387	9			1 8	
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	24	1	1262	3	Y	324	325 0	14
						3	4	356	9			1 8	
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	25	1	1554	3	Y	174	183 0	5
						2	4	191	9				
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	15	1	1381	3	Y	274	269 0	10
						4	4	301	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 2H RRCID -> 298857														
COMPL. DATE 06/24/2015														
TOTAL DEPTH 9948														
PERF. 10134 - 16657														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5673 X	1844	-0-	-3829	-0-	17 1	1437 3	Y	351	335	0		34	
						4 4	386 9							
09	3300 X	1807	-0-	-1493	-0-	252 1	1187 3	Y	332	321	0		45	
						3 4	365 9							
10	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	26 1	2426 3	Y	440	463	0	1 8	21	
						6 4	484 9							
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	32 1	2224 3	Y	393	396	0	1 8	17	
						5 4	432 9							
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	29 1	2502 3	Y	618	618	0	1 8	16	
						7 4	680 9							
01	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	18 1	1755 3	Y	487	484	0	1 8	18	
						5 4	536 9							
LANDRUM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298862														
COMPL. DATE 09/15/2014														
TOTAL DEPTH 9052														
PERF. 9231 - 16049														
08	2108 X	2081	-0-	-27	-0-	16 1	1680 3	Y	348	339	0		63	
						2 4	383 9							
09	2010 X	1498	-0-	-512	-0-	20 1	1102 3	Y	341	345	0		59	
						1 4	375 9							
10	1798 X	1646	-0-	-152	-0-	21 1	1234 3	Y	355	363	0		51	
						391 9								
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	23 1	1418 3	Y	324	326	0		49	
						1 4	356 9							
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	29 1	1463 3	Y	290	294	0		45	
						1 4	319 9							
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	27 1	1225 3	Y	248	250	0		43	
						1 4	273 9							
LANDRUM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 298863														
COMPL. DATE 10/12/2018														
TOTAL DEPTH 9050														
PERF. 9227 - 16452														
08	3782 X	3325	-0-	-457	-0-	15 1	2379 3	Y	844	816	0		123	
						3 4	928 9							
09	3600 X	2612	-0-	-988	-0-	16 1	1680 3	Y	831	839	0	1 8	114	
						2 4	914 9							
10	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	19 1	1987 3	Y	890	907	0	1 8	96	
						2 4	979 9							
11	3506 X	2554	-0-	-952	-0-	21 1	1592 3	Y	854	857	0	1 8	92	
						2 4	939 9							
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	24 1	1670 3	Y	787	796	0	1 8	82	
						1 4	866 9							
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	22 1	1615 3	Y	855	851	0		86	
						1 4	941 9							
STOREY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 299107														
COMPL. DATE 10/09/2017														
TOTAL DEPTH 9038														
PERF. 9235 - 16403														
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	15 1	2742 3	Y	384	378	0		36	
						5 4	422 9							
09	1800 X	1172	-0-	-628	-0-	14 1	785 3	Y	335	343	0		28	
						4 4	369 9							
10	1953 X	1826	-0-	-127	-0-	14 1	1396 3	Y	374	380	0		22	
						5 4	411 9							
11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	16 1	1302 3	Y	262	269	0		15	
						3 4	288 9							
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	19 1	1267 3	Y	216	220	0		11	
						3 4	238 9							
01	1519 X	485	-0-	-1034	-0-	17 1	61 3	Y	366	359	0		18	
						4 4	403 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STOREY UNIT				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	ASSOCIATED 5H	CAPACITY						CNTY: KARNES					
				RRCID ->	299108	COMPL.	DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	9041	PERF.	9261	-	16427		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	14 9	1 4	2029 9	3 9	Y	822	802 0	1 8			77
09	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	17 9	1 4	1603 773	3 9	Y	703	720 0	1 8			59
10	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	16 11	1 4	1569 807	3 9	Y	734	749 0	1 8			43
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	18 11	1 4	1367 871	3 9	Y	792	790 0				45
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	21 11	1 4	1294 871	3 9	Y	628	642 0				31
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	20 9	1 4	1413 691	3 9	Y	715	710 0				36
							10 4		787 9								
GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	338751 1H	RRCID ->	270430	COMPL.	DATE	08/16/2013	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.	10117	-	17231
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	871 143	1 9	1283 909	2 1	Y	130	93 1	27 8			84
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	909 105	1 9	1302 898	2 1	Y	95	77 1				102
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	898 64	1 9	1172 987	2 1	Y	58	70 1	1 8			89
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	987 19	1 9	1323 1074	2 1	Y	17	41 1				65
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	1074 105	1 9	1391 105	2 9	Y	95	95 1	1 8			64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271308	COMPL.	DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	9987	-	15301
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572 416	2 9	2 477	9 2	Y	2					211
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 410	2 9	46 364	9 2	Y	-0- 42					211
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	364 313	2 2	23 313	9 2	Y	42	50 1	2 1			253
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 406	2 9	23 406	9 2	Y	-0- 21					203
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	21	2 1				222
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222
SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID ->	291652	COMPL.	DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	9698	PERF.	13062	-	18437
08	8463	X	7486	-0-	-977	-0-	871 416	1 9	6199 909	2 1	Y	378	363 1				84
09	8190	X	7034	-0-	-1156	-0-	909 307	1 9	5818 898	2 1	Y	279	262 1				101
10	8618	X	7259	-0-	-1359	-0-	898 330	1 9	6031 986	2 1	Y	300	312 1				89
11	8340	X	7733	-0-	-607	-0-	986 452	1 9	6295 1074	2 1	Y	411	435 1				65
12	8184	X	7653	-0-	-531	-0-	1074 440	1 9	6139 440	2 9	Y	400	401 1				64
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 338751 WELL #:	5H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 293085	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9570 - 19629								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	12400 X	12339	-0-	-61	-0-		870 1	773 9	10696 2	Y		703	689 1				83
09	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-		910 1	803 9	10898 2	Y		730	712 1				101
10	13299 X	11803	-0-	-1496	-0-		898 1	784 9	10121 2	Y		713	725 1				89
11	12870 X	11253	-0-	-1617	-0-		986 1	739 9	9528 2	Y		672	696 1				65
12	12245 X	11365	-0-	-880	-0-		1074 1	656 9	9635 2	Y		596	598 1				63
01	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-						Y	NO RPT					63
SNOWDEN I				WELL #:	11H	RRCID -> 293794	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 9641 - 19708							
08	9734 X	9588	-0-	-146	-0-		870 1	563 9	8155 2	Y		512	499 1				83
09	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-		910 1	499 9	8070 2	Y		454	436 1				101
10	10323 X	8887	-0-	-1436	-0-		897 1	546 9	7444 2	Y		496	508 1				89
11	9990 X	8558	-0-	-1432	-0-		986 1	591 9	6981 2	Y		537	561 1				65
12	9703 X	8756	-0-	-947	-0-		1074 1	552 9	7130 2	Y		502	504 1				63
01	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT						63
SNOWDEN J				WELL #:	12H	RRCID -> 293938	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9820 - 20075							
08	10354 X	10175	-0-	-179	-0-		871 1	552 9	8752 2	Y		502	488 1				84
09	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-		909 1	483 9	8768 2	Y		439	422 1				101
10	10850 X	9261	-0-	-1589	-0-		897 1	516 9	7848 2	Y		469	482 1				88
11	10500 X	9132	-0-	-1368	-0-		986 1	563 9	7583 2	Y		512	535 1				65
12	10323 X	9168	-0-	-1155	-0-		1075 1	537 9	7556 2	Y		488	489 1				64
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT						64
SCHUBERT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294139	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9380 - 18084							
08	13392 X	11542	-0-	-1850	-0-		1854 1	1696 9	7992 2	N		1542	1598 1	6 8			224
09	13470 X	10116	-0-	-3354	-0-		1855 1	1570 9	6691 2	N		1427	1192 1				459
10	14880 X	5341	-0-	-9539	-0-		1926 1	1532 9	1883 2	N		1393	1549 1				303
11	14400 X	6576	-0-	-7824	-0-		1904 1	1507 9	3165 2	N		1370	1432 1				241
12	11904 X	9127	-0-	-2777	-0-		1816 1	1770 9	5541 2	N		1609	1598 1				252
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT						252
CCW L				WELL #:	12H	RRCID -> 294208	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH	13378	PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC CCW M				//CONT.// //CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	13H	RRCID ->	294587	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL	DEPTH	13069	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC PGE MAGUEY UNIT A LAS					424176	WELL #:	1H	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH	9869	PERF.	10150 - 17081	
08	9716 X	9716		-0-	-0-		-0-	9627	2	64	4	N	23	2	8		60
								25	9								
09	11239 X	11239		-0-	-0-		-0-	11221	2	18	9	N	16	2	8		74
10	13115 X	13115		-0-	-0-		-0-	249	1	12710	2	N	49	1	8		122
								102	4	54	9						
11	10981 X	10981		-0-	-0-		-0-	241	1	10687	2	N	44	1	8		165
								5	4	48	9						
12	10602 X	10018		-0-	-584		-0-	249	1	9700	2	N	60	166	1		59
								3	4	66	9						
*01	10602 X	4274		-0-	-6328		-0-	249	1	4014	2	N	6				65
								4	4	7	9						
PGE MAGUEY UNIT A LAS					WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL	DEPTH	9874	PERF.	10207 - 16194		
08	5771 X	5771		-0-	-0-		-0-	5720	2	51	9	N	46				96
09	4872 X	4872		-0-	-0-		-0-	4872	2			N	-0-				96
10	4464 X	2401		-0-	-2063		-0-	249	1	2141	2	N	1				97
								10	4	1	9						
11	4320 X	2854		-0-	-1466		-0-	241	1	2613	2	N	-0-				97
*12	6875 X	6875		-0-	-0-		-0-	249	1	6626	2	N	-0-				97
*01	5488 X	5488		-0-	-0-		-0-	249	1	5217	2	N	20				117
								22	9								
WINSLOW UNIT B LAS					WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.	10935 - 15666		
08	6541 X	648		-0-	-5893		-0-	648	2			N	-0-				251
09	7595 X	7595		-0-	-0-		-0-	7591	2	4	9	N	4	4	8		251
10	9976 X	9976		-0-	-0-		-0-	249	1	9726	2	N	1	1	8		251
								1	9								
11	6245 X	6245		-0-	-0-		-0-	241	1	6003	2	N	-0-				251
								1	4								
*12	7843 X	6094		-0-	-1749		-0-	249	1	5844	2	N	1	1	8		251
								1	9								
*01	9455 X	6755		-0-	-2700		-0-	249	1	6506	2	N	-0-				251
WINSLOW UNIT A LAS					WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	10337	PERF.	11164 - 16313		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				358
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				358
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				358
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				358
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				358
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				358

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC DICKINSON UNIT E														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 424176 WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	868 N	621	-0-	-247	-0-	576	2	45	9	N	41			297
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1023	2	114	9	N	104	181	1	220
10	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	249	1	756	2	N	70			290
						77	9							
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	241	1	708	2	N	62	164	1	188
						2	4	68	9					
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	249	1	769	2	N	76			264
						4	4	84	9					
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	249	1	756	2	N	71			335
						4	4	78	9					
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656														
08	11904 X	1654	-0-	-10250	-0-	1654	2			Y	-0-			2
09	8910 X	8120	-0-	-790	-0-	8120	2			Y	-0-	2	1	-0-
10	9207 X	2011	-0-	-7196	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
11	8910 X	6844	-0-	-2066	-0-	6843	2	1	9	Y	1			1
12	8401 X	22	-0-	-8379	-0-	22	2			Y	-0-			1
*01	8401 X	2945	-0-	-5456	-0-	2944	2	1	9	Y	1			2
PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557														
08	8618 X	7040	-0-	-1578	-0-	6960	2	37	4	Y	39	45	1	38
						43	9							
09	8580 X	5605	-0-	-2975	-0-	5532	2	39	4	Y	31	51	1	18
						34	9							
10	8866 X	5965	-0-	-2901	-0-	5963	2	2	4	Y	-0-			18
11	8580 X	1691	-0-	-6889	-0-	1691	2			Y	-0-	13	1	5
*12	8680 X	4717	-0-	-3963	-0-	4717	2			Y	-0-			5
*01	7037 X	3322	-0-	-3715	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	1	5
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303														
08	37382 X	7775	-0-	-29607	-0-	7652	2	58	4	Y	59	69	1	58
						65	9							
09	15150 X	5467	-0-	-9683	-0-	5373	2	55	4	Y	35	75	1	18
						39	9							
10	15655 X	5220	-0-	-10435	-0-	5203	2	17	9	Y	15			33
11	15150 X	5457	-0-	-9693	-0-	5301	2	11	4	Y	132	94	1	70
						145	9							
12	9517 X	713	-0-	-8804	-0-	685	2	18	4	Y	9			79
						10	9							
*01	7781 X	30	-0-	-7751	-0-	30	2			Y	-0-	79	1	-0-
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921														
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7082	2	62	4	Y	33	53	1	32
						36	9							
09	11970 X	8092	-0-	-3878	-0-	7972	2	73	4	Y	43	51	1	24
						47	9							
10	12369 X	6553	-0-	-5816	-0-	6484	2	40	4	Y	26			50
						29	9							
11	11970 X	6322	-0-	-5648	-0-	6233	2	5	4	Y	76	82	1	43
						84	9						1	8
12	11222 X	5598	-0-	-5624	-0-	5555	2	2	4	Y	37			80
						41	9							
*01	8370 X	7158	-0-	-1212	-0-	7142	2	1	4	Y	14	72	1	20
						15	9						2	8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC ERNST UNIT A LAS				//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	2H	RRCID ->	276229	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9839	PERF.10231	-	16129
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6510 X	84	-0-	-6426	-0-		84	2		N	-0-				116
09	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-		8192	2	163	9	148	165	1		99
10	6510 X	5159	-0-	-1351	-0-		249	1	4705	2	81	1	8		179
							116	4	89	9					
11	6300 X	5329	-0-	-971	-0-		241	1	4968	2	98	151	1		126
							12	4	108	9					
12	6510 X	5865	-0-	-645	-0-		249	1	5476	2	120				246
							8	4	132	9					
*01	6510 X	5856	-0-	-654	-0-		249	1	5467	2	117	135	1	2 8	226
							11	4	129	9					
FOSTER UNIT III LAS				WELL #:	B 2H	RRCID ->	276757	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10470	-	16778
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				282
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-				282
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		249	1	1 2	N	-0-				282
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				282
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	2		N	-0-				282
*01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770	2		N	-0-				282
FOSTER LAS				WELL #:	E 2H	RRCID ->	276775	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL	DEPTH	10019	PERF.10436	-	16325
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-		6551	2		N	-0-				412
09	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-		8678	2		N	-0-				412
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-		249	1	8656	2	3	3	8		412
							3	9							
11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-		241	1	6815	2	1	1	8		412
							1	9							
12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-		249	1	6247	2	162	162	1		412
							178	9							
*01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-		249	1	6343	2	2	2	8		412
							2	9							
FOSTER UNIT IV LAS				WELL #:	C 1H	RRCID ->	277449	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10720	-	18107
08	5611 X	279	-0-	-5332	-0-		279	2		N	-0-				89
09	3810 X	443	-0-	-3367	-0-		443	2		N	-0-				89
10	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-		249	1	8797	2					89
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		241	1	5433	2	1	1	8		89
							1	9							
*12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		249	1	4673	2	-0-				89
*01	5797 X	4833	-0-	-964	-0-		249	1	4583	2	1	1	8		89
							1	9							
FOSTER LAS				WELL #:	F 3H	RRCID ->	277452	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10213	-	17506
08	8959 X	1957	-0-	-7002	-0-		1945	2	10 4	N	2				155
							2	9							
09	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-		11812	2	55 9	N	50	4	8		201
10	8959 X	6114	-0-	-2845	-0-		249	1	5821	2	21	160	1		62
							21	4	23 9						
11	8670 X	6002	-0-	-2668	-0-		241	1	5729	2	25				87
							4	4	28 9						
12	8959 X	6528	-0-	-2431	-0-		249	1	6240	2	35	1	8		121
							39	9							
*01	8959 X	5872	-0-	-3087	-0-		249	1	5580	2	36	2	8		155
							3	4	40 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
PGE MAGUEY F UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH		9765 PERF.10077 - 14839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8463 X	5277	-0-	-3186	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-
09	8190 X	4110	-0-	-4080	-0-	4110	2		Y	-0-			-0-
10	8463 X	2651	-0-	-5812	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	776	-0-	-4324	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	2773	-0-	-2497	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
*01	5270 X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
PGE MAGUEY G UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH		9758 PERF.10102 - 14996	
08	6355 X	3803	-0-	-2552	-0-	3742	2	41 4	Y	18	3 8		33
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6278	2	1 4	Y	6	33 1		6
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8091	2	10 4	Y	102	33 1		75
11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6167	2	4 4	Y	34			109
12	6510 X	5272	-0-	-1238	-0-	5249	2	4 4	Y	17	125 1	1 8	-0-
*01	8215 X	4757	-0-	-3458	-0-	4756	2	1 9	Y	1			1
PGE MAGUEY E UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH		9781 PERF.10098 - 13569	
08	23863 X	5920	-0-	-17943	-0-	5782	2	42 4	Y	87	3 8		164
09	6570 X	3798	-0-	-2772	-0-	3662	2	73 4	Y	57	129 1		92
10	6789 X	2988	-0-	-3801	-0-	2957	2	31 9	Y	28	101 1		19
11	6570 X	2026	-0-	-4544	-0-	2011	2	1 4	Y	13	1 8		31
12	6789 X	5099	-0-	-1690	-0-	4999	2	100 9	Y	91	54 1		68
*01	5921 X	4055	-0-	-1866	-0-	3913	2	10 4	Y	120	1 8		187
FOSTER LAS				WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH		10072 PERF.10455 - 17740	
08	1581 X	1011	-0-	-570	-0-	1011	2		Y	-0-			249
09	2790 X	77	-0-	-2713	-0-	77	2		Y	-0-	178 1		71
10	2883 X	38	-0-	-2845	-0-	38	2		Y	-0-			71
11	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7577	2	57 9	Y	52	1 8		122
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4729	2	4 9	Y	4			126
*01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		Y	-0-			126
FOSTER LAS				WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH		10056 PERF.10376 - 17107	
08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5105	2	2 9	Y	2			5
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	2	2 9	Y	2	3 1		4
10	6417 X	4063	-0-	-2354	-0-	4053	2	8 4	Y	2			6
11	6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	5122	2	10 9	Y	9			15
12	6417 X	4549	-0-	-1868	-0-	4547	2	2 9	Y	2			17
*01	5115 X	1859	-0-	-3256	-0-	1859	2		Y	-0-			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC9				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: C 9H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES									
					RRCID -> 297355	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL		DEPTH 10187	PERF.10233 - 20550								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	20057	X	18197	-0-	-1860	-0-	266	1	14726	2	Y	2502	2477	1					78
							453	4	2752	9									
09	19410	X	16700	-0-	-2710	-0-	271	1	13554	2	Y	2226	2229	1					75
							426	4	2449	9									
10	19375	X	17401	-0-	-1974	-0-	256	1	14076	2	Y	2379	2396	1					58
							452	4	2617	9									
11	18090	X	16084	-0-	-2006	-0-	259	1	13272	2	Y	2273	2257	1					74
							53	4	2500	9									
12	18197	X	15360	-0-	-2837	-0-	271	1	12586	2	Y	2237	2212	1					99
							42	4	2461	9									
*01	18197	X	13796	-0-	-4401	-0-	268	1	11431	2	Y	1871	1915	1					55
							39	4	2058	9									

SUMBERA HC7				WELL #: C 7H		RRCID -> 297375	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL		DEPTH 10207	PERF.10259 - 20643							
08	21018	X	19061	-0-	-1957	-0-	275	1	15460	2	Y	2511	2488	1					77
							564	4	2762	9									
09	20340	X	16464	-0-	-3876	-0-	259	1	13173	2	Y	2316	2317	1					76
							484	4	2548	9									
10	20770	X	17505	-0-	-3265	-0-	264	1	14084	2	Y	2431	2446	1					61
							483	4	2674	9									
11	19110	X	15668	-0-	-3442	-0-	267	1	12836	2	Y	2291	2275	1					77
							45	4	2520	9									
12	19065	X	15298	-0-	-3767	-0-	272	1	12538	2	Y	2221	2202	1					96
							45	4	2443	9									
*01	19065	X	12314	-0-	-6751	-0-	251	1	9909	2	Y	1922	1945	1					73
							40	4	2114	9									

SUMBERA HC8				WELL #: C 8H		RRCID -> 297383	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL		DEPTH 10196	PERF.10242 - 20574							
08	21824	X	19047	-0-	-2777	-0-	267	1	15162	2	Y	2863	2828	1		2	8		92
							469	4	3149	9									
09	20490	X	18555	-0-	-1935	-0-	262	1	14867	2	Y	2671	2672	1		7	8		84
							488	4	2938	9									
10	20708	X	16586	-0-	-4122	-0-	269	1	12833	2	Y	2764	2779	1		2	8		67
							444	4	3040	9									
11	18960	X	16054	-0-	-2906	-0-	262	1	12861	2	Y	2625	2605	1		1	8		86
							43	4	2888	9									
12	19189	X	15984	-0-	-3205	-0-	266	1	12926	2	Y	2499	2479	1					106
							43	4	2749	9									
*01	19189	X	14588	-0-	-4601	-0-	264	1	11643	2	Y	2396	2431	1					71
							45	4	2636	9									

SUMBERA HC6				WELL #: C 6H		RRCID -> 297794	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL		DEPTH 10185	PERF.10372 - 20781							
08	21235	X	18416	-0-	-2819	-0-	277	1	14763	2	Y	2626	2600	1					83
							487	4	2889	9									
09	19650	X	17047	-0-	-2603	-0-	258	1	13693	2	Y	2401	2408	1					76
							455	4	2641	9									
10	20305	X	16945	-0-	-3360	-0-	255	1	13512	2	Y	2448	2467	1					57
							485	4	2693	9									
11	18510	X	15188	-0-	-3322	-0-	248	1	12305	2	Y	2358	2336	1					79
							41	4	2594	9									
12	18414	X	13252	-0-	-5162	-0-	243	1	10561	2	Y	2182	2173	1					88
							48	4	2400	9									
*01	18414	X	13348	-0-	-5066	-0-	259	1	10570	2	Y	2257	2272	1					73
							36	4	2483	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC WEIMER RANCHO HC1 A			//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 700 424176 1H	ASSOCIATED RRCID -> 300280		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2024				CNTY: KARNES 7673 PERF. 7951 - 22400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	40436 X	40436	-0-	-0-	-0-	28893 10734	2 9	809	4	Y	9758	9751	1	12	8	79
09	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-	27186 7862	2 9	952	4	Y	7147	7136	1	9	8	81
10	29627 X	29627	-0-	-0-	-0-	103 633	1 4	21171	2	Y	7018	6959	1	17	8	123
11	39030 X	28062	-0-	-10968	-0-	111 70	1 4	20593	2	Y	6625	6645	1			103
12	28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	115 68	1 4	21418	2	Y	6048	6079	1	4	8	68
*01	40331 X	25284	-0-	-15047	-0-	95 356	1 4	17779	2 9	Y	6413	6363	1	19	8	99

GARCIA HC3				WELL #: A 4H		RRCID -> 300381		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8030 - 20504						
08	62930 X	11553	-0-	-51377	-0-	638 219	1 4	8272	2 9	Y	2204	2186	1	3	8	64
09	60900 X	13362	-0-	-47538	-0-	685 389	1 4	9952	2 9	Y	2124	2135	1	4	8	49
10	62930 X	13381	-0-	-49549	-0-	781 306	1 4	9931	2 9	Y	2148	2137	1	12	8	48
11	60900 X	13658	-0-	-47242	-0-	794 47	1 4	10525	2 9	Y	2084	2099	1	1	8	32
12	62930 X	13300	-0-	-49630	-0-	890 34	1 4	10057	2 9	Y	2108	2065	1	5	8	70
*01	13795 X	11316	-0-	-2479	-0-	789 32	1 4	8457	2 9	Y	1853	1844	1	12	8	67

GARCIA HC1				WELL #: A 2H		RRCID -> 300382		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8120 - 22452						
08	36270 X	8295	-0-	-27975	-0-	572 269	1 4	4815	2 9	Y	2399	2393	1			74
09	35100 X	3012	-0-	-32088	-0-	387 2595	1 9	30	4	Y	2359	2377	1			56
10	36270 X	2909	-0-	-33361	-0-	399 38	1 4	23	2 9	Y	2226	2244	1			38
11	35100 X	2756	-0-	-32344	-0-	412 2341	1 9	3	4	Y	2128	2131	1			35
12	36270 X	2889	-0-	-33381	-0-	432 2453	1 9	4	4	Y	2230	2200	1			65
*01	8308 X	2497	-0-	-5811	-0-	412 2082	1 9	3	4	Y	1893	1910	1			48

BROKEN ARROW RANCH HC1				WELL #: E 2H		RRCID -> 300385		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10187 - 25770						
08	68541 X	52990	-0-	-15551	-0-	43470 7977	2 9	1543	4	Y	7252	6990	1			442
09	66330 X	48300	-0-	-18030	-0-	39601 7308	2 9	1391	4	Y	6644	6849	1			237
10	68541 X	46736	-0-	-21805	-0-	38719 6633	2 9	1384	4	Y	6030	6091	1			176
11	66330 X	39188	-0-	-27142	-0-	33645 5418	2 9	125	4	Y	4925	4956	1			145
12	68541 X	37765	-0-	-30776	-0-	31271 6387	2 9	107	4	Y	5806	5637	1			314
*01	52979 X	34642	-0-	-18337	-0-	29108 5470	2 9	64	4	Y	4973	5089	1			198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
BROKEN ARROW RANCH HC2				WELL #: E 3H		RRCID -> 300387		COMPL. DATE 10/11/2024				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10461 - 26144			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	79980 X	59135	-0-	-20845	-0-	48266	2	1540	4	Y	8481	8180	1		513
09	77400 X	52912	-0-	-24488	-0-	9329	9								
10	79980 X	51315	-0-	-28665	-0-	43273	2	1590	4	Y	7317	7543	1		287
11	77400 X	44580	-0-	-32820	-0-	8049	9								
12	79980 X	39355	-0-	-40625	-0-	41882	2	1446	4	Y	7261	7316	1		232
*01	59148 X	37212	-0-	-21936	-0-	7987	9								
						37269	2	137	4	Y	6522	6566	1		188
						7174	9								
						32923	2	101	4	Y	5755	5567	1		376
						6331	9								
						30813	2	67	4	Y	5756	5898	1		234
						6332	9								

MENN UNIT A LAS				WELL #: 2H		RRCID -> 300423		COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8358 - 18172			
*02	39228 X	11071	-0-	-28157	-0-	913	1	6407	2	Y	3304	3269	1	14 8	130
*03	43431 X	9609	-0-	-33822	-0-	117	4	3634	9						
*04	42030 X	9412	-0-	-32618	-0-	732	1	4846	2	Y	3572	3494	1	16 8	192
*05	43431 X	9539	-0-	-33892	-0-	102	4	3929	9						
*06	42030 X	8674	-0-	-33356	-0-	670	1	5023	2	Y	3310	3296	1	8 8	198
*07	43431 X	7595	-0-	-35836	-0-	78	4	3641	9						
*08	43431 X	10527	-0-	-32904	-0-	729	1	5150	2	Y	3313	3405	1	10 8	96
*09	42030 X	12235	-0-	-29795	-0-	16	4	3644	9						
*10	43431 X	10923	-0-	-32508	-0-	747	1	4657	2	Y	2956	2871	1	9 8	172
*11	42030 X	9631	-0-	-32399	-0-	18	4	3252	9						
*12	43431 X	9212	-0-	-34219	-0-	951	1	3736	2	Y	2626	2701	1	3 8	94
*01	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	19	4	2889	9						
						1179	1	5910	2	Y	3104	3090	1	2 8	106
						24	4	3414	9						
						2824	1	6285	2	Y	2825	2680	1	7 8	244
						18	4	3108	9						
						2996	1	5394	2	Y	2285	2322	1	10 8	197
						19	4	2514	9						
						2039	1	5105	2	Y	2248	2269	1	3 8	173
						14	4	2473	9						
						1522	1	5326	2	Y	2139	2166	1	5 8	141
						11	4	2353	9						
						1918	1	5647	2	Y	2305	2246	1	13 8	187
						78	4	2536	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC MEEK WAITZ UNIT LAS				//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	2H	RRCID ->	300445	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	8058	PERF.10485	-	18669
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
*02	33824	X	14213	-0-	-19611	-0-	642 1 236 4	9784 2 3551 9	Y	3228	3191	1	5 8	107	
*03	37448	X	15362	-0-	-22086	-0-	775 1 249 4	10394 2 3944 9	Y	3585	3594	1	5 8	93	
*04	36240	X	11871	-0-	-24369	-0-	546 1 200 4	7928 2 3197 9	Y	2906	2814	1	2 8	183	
*05	37448	X	12752	-0-	-24696	-0-	500 1 210 4	8589 2 3453 9	Y	3139	3223	1	2 8	97	
*06	36240	X	17062	-0-	-19178	-0-	680 1 197 4	11931 2 4254 9	Y	3867	3747	1	6 8	211	
*07	37448	X	23741	-0-	-13707	-0-	618 1 6785 4	12139 2 4199 9	Y	3817	3903	1	4 8	121	
*08	37448	X	14939	-0-	-22509	-0-	628 1 145 4	10763 2 3403 9	Y	3094	3142	1	2 8	71	
*09	36240	X	12223	-0-	-24017	-0-	1427 1 115 4	7625 2 3056 9	Y	2778	2703	1	1 8	145	
*10	37448	X	16298	-0-	-21150	-0-	1965 1 165 4	10878 2 3290 9	Y	2991	3011	1	3 8	122	
*11	36240	X	17978	-0-	-18262	-0-	983 1 86 4	13623 2 3286 9	Y	2987	3035	1		74	
*12	37448	X	18332	-0-	-19116	-0-	1110 1 129 4	13907 2 3186 9	Y	2896	2868	1		102	
*01	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	845 1 56 4	14684 2 3249 9	Y	2954	2925	1		131	
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	4H	RRCID ->	300446	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	7994	PERF. 8215	-	11609
*02	13244	X	6041	-0-	-7203	-0-	273 1 100 4	4160 2 1508 9	Y	1371	1357	1	2 8	67	
*03	14663	X	6176	-0-	-8487	-0-	312 1 100 4	4180 2 1584 9	Y	1440	1445	1	2 8	60	
*04	14190	X	4632	-0-	-9558	-0-	213 1 78 4	3095 2 1246 9	Y	1133	1098	1	1 8	94	
*05	14663	X	4762	-0-	-9901	-0-	187 1 78 4	3209 2 1288 9	Y	1171	1204	1	1 8	60	
*06	14190	X	4831	-0-	-9359	-0-	193 1 56 4	3379 2 1203 9	Y	1094	1061	1	2 8	91	
*07	14663	X	11837	-0-	-2826	-0-	338 1 3715 4	6647 2 1137 9	Y	1034	1059	1	1 8	65	
*08	14663	X	4442	-0-	-10221	-0-	187 1 43 4	3201 2 1011 9	Y	919	934	1	1 8	49	
*09	14190	X	2951	-0-	-11239	-0-	408 1 33 4	2179 2 331 9	Y	301	294	1		56	
*10	14663	X	2654	-0-	-12009	-0-	138 1 12 4	765 2 1739 9	Y	1581	1594	1	2 8	41	
*11	14190	X	2435	-0-	-11755	-0-	920 1 1434 9	81 4	Y	1304	1310	1		35	
*12	14663	X	2562	-0-	-12101	-0-	1084 1 1352 9	126 4	Y	1229	1220	1		44	
*01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	899 1 1265 9	62 4	Y	1150	1156	1		38	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC MEEK WAITZ UNIT LAS				//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	3H	RRCID ->	300447	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	7998	PERF.	8293	- 14045
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	19936 X	10135	-0-	-9801	-0-		458 1	6977 2	Y	2302	2276	1	4	8	91
							168 4	2532 9							
*03	22072 X	10852	-0-	-11220	-0-		548 1	7343 2	Y	2532	2539	1	3	8	81
							176 4	2785 9							
*04	21360 X	9041	-0-	-12319	-0-		416 1	6040 2	Y	2212	2144	1	2	8	147
							152 4	2433 9							
*05	22072 X	11253	-0-	-10819	-0-		442 1	7581 2	Y	2768	2845	1	1	8	69
							185 4	3045 9							
*06	21360 X	9482	-0-	-11878	-0-		378 1	6632 2	Y	2148	2083	1	3	8	131
							109 4	2363 9							
*07	22072 X	15911	-0-	-6161	-0-		424 1	8332 2	Y	2271	2324	1	2	8	76
							4657 4	2498 9							
*08	22072 X	10430	-0-	-11642	-0-		439 1	7515 2	Y	2159	2194	1	1	8	40
							101 4	2375 9							
*09	21360 X	9524	-0-	-11836	-0-		1115 1	5959 2	Y	2145	2089	1	1	8	95
							90 4	2360 9							
*10	22072 X	12379	-0-	-9693	-0-		1495 1	8276 2	Y	2256	2273	1	2	8	76
							126 4	2482 9							
*11	21360 X	10873	-0-	-10487	-0-		977 1	7650 2	Y	1964	1991	1			49
							86 4	2160 9							
*12	22072 X	9962	-0-	-12110	-0-		975 1	6611 2	Y	2057	2038	1			68
							113 4	2263 9							
*01	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-		935 1	8250 2	Y	2202	2196	1			74
							65 4	2422 9							

MCCELVEY CHAPA HC4				WELL #:	5H	RRCID ->	301056	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	7847	PERF.	8103	- 19069
08	31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT				-0-
09	30390 X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					N	NO RPT				-0-
10	31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT				-0-
11	30390 X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					N	NO RPT				-0-
12	31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT				-0-
01	31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO HC 1				WELL #:	B 2H	RRCID ->	301061	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL	DEPTH	7689	PERF.	8016	- 19475
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H				WELL #:	499978 1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.	10509	- 14201
08	3100 N	3215	-0-	115	115		47 1	3168 3	N	-0-					10
09	2411 N	2296	-0-	-115	-0-		108 1	2188 3	N	-0-					10
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318 3		N	-0-					10
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-		2004 3	20 9	N	18					28
12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-		92 1	1860 3	N	14					42
							15 9								
01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-		72 1	1655 3	N	-0-					42

ALDERMAN A67				WELL #:	4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.	N/A	
08	3534 X	1915	-0-	-1619	-0-		1915 2		N	-0-					50
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		4055 2		N	-0-					50
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		3360 2	117 9	N	106	106	1			50
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		2581 2		N	-0-					50
12	3534 X	2442	-0-	-1092	-0-		2442 2		N	-0-					50
01	3534 X	2790	-0-	-744	-0-		2790 2		N	-0-					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HIXON															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813															CNTY: KARNES		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
08	3224	X	1418	-0-	-1806	-0-	642	1	107	9	669	2	N	97	66	1			73													
09	3120	X	1234	-0-	-1886	-0-	1158	1	75	9	1	2	N	68	59	1			82													
10	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	1291	1	84	9	222	2	N	76	123	1			35													
11	3120	X	1740	-0-	-1380	-0-	1371	1	146	9	223	2	N	133	63	1			105													
12	2232	X	2128	-0-	-104	-0-	1298	1	171	9	659	2	N	155	123	1			137													
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1152	1	176	9	395	2	N	160	256	1			41													
WK GU 8																				WELL #:	1H	RRCID -> 268997	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 10158	PERF.10803	- 15404						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72													
WK GU 9																				WELL #:	1H	RRCID -> 269632	COMPL. DATE 03/17/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.11000	- 15554						
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N		-0-						22													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22													
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	N		40						62													
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N		248	198	1				112													
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	273	9	12	1	233	3	N	170	171	1			111													
							187	9																								
HARLE																				WELL #:	3H	RRCID -> 269791	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10399	- 14446						
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N		176	120	1				158													
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	194	9	63	1	335	3	N	115	116	1			157													
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	127	9	52	1	547	3	N	204	201	1			160													
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	224	9	105	1	631	3	N	184	174	1			170													
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	202	9	122	1	811	3	N	110	198	1			82													
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	121	9	121	9	493	3	N	112	151	1			43													
							308	1																								
							123	9																								
EVANS H																				WELL #:	2	RRCID -> 271583	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 10141	PERF.10228	- 16072						
08	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	185	1	866	3	N		-0-						65													
09	1320	N	735	-0-	-585	-0-	86	1	649	3	N		-0-						65													
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	173	1	886	3	N		7						72													
							8	9																								
11	1020	N	764	-0-	-256	-0-	133	1	600	3	N		28	73	1				27													
							31	9																								
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	244	1	780	3	N		-0-						27													
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	242	1	362	3	N		5						32													
							6	9																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
WILLIE GL UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 272753				COMPL. DATE 05/09/2014				TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2201 X	488	-0-	-0-	-1713	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-			-0-	
09	2130 X	659	-0-	-0-	-1471	-0-	-0-	44	1	615	3	N	-0-			-0-	
10	2201 X	31	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-	
11	480 X	29	-0-	-0-	-451	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-	
12	682 X	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	682 X	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

COOKE, ETHYL P. W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 284341				COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WK GU 11				WELL #:	1H	RRCID -> 285449				COMPL. DATE 08/22/2012				TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			106	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	116	1	176	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			251	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			275	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	175	1	143	

WK GU 12				WELL #:	1H	RRCID -> 285474				COMPL. DATE 08/20/2012				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			146	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			151	

STOREY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 285624				COMPL. DATE 01/13/2013				TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
09	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	380			422	
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	191	1	231	
												N	303	370	1	164	

WK ACE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 285731				COMPL. DATE 08/24/2012				TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	348	1	110	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	342	1	99	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174			273	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	183	1	184	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	304	190	1	298	
								334	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978											
WK UNIT 15															WELL #:		4H		RRCID -> 285749		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 10126		PERF.10335 - 14964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			55 1	1176	3	N	306	330	1				31								
								337 9																		
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-			62 1	862	3	N	14						45								
								15 9																		
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			44 1	991	3	N	267	179	1				133								
								294 9																		
11	1170 N	961	-0-	-209	-0-			36 1	750	3	N	159						292								
								175 9																		
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	13						305								
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	45	170	1				180								
CLSCM, LTD					WELL #:	1H	RRCID -> 287989	COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 9325 - 14771														
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-			676 3	388	9	Y	353	323	1				81								
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-			491 1	199	3	Y	273	229	1				125								
								300 9																		
10	651 N	561	-0-	-90	-0-			426 1	135	9	Y	123	185	1				63								
11	630 N	160	-0-	-470	-0-			137 1	23	9	Y	21	42	1				42								
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			554 1	419	3	Y	577	474	1				145								
								635 9																		
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-			338 1	302	3	Y	266	333	1				78								
								293 9																		
SHORT					WELL #:	1H	RRCID -> 287991	COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 9530 - 13676														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80								
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'					WELL #:	3H	RRCID -> 288200	COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10426 - 17006														
08	4061 X	3386	-0-	-675	-0-			531 1	2492	3	N	330	237	1				145								
								363 9																		
09	3930 X	3828	-0-	-102	-0-			392 1	2951	3	N	441	455	1				131								
								485 9																		
10	4061 X	2659	-0-	-1402	-0-			400 1	2041	3	N	198	204	1				125								
								218 9																		
11	3270 X	2697	-0-	-573	-0-			433 1	1957	3	N	279	292	1				112								
								307 9																		
12	3968 X	2904	-0-	-1064	-0-			586 1	1877	3	N	401	317	1				196								
								441 9																		
01	3968 X	2990	-0-	-978	-0-			1077 1	1615	3	N	271	342	1				125								
								298 9																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS EAST														//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES 500600 WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
08	1736 N	960	-0-	-776	-0-	5	1	936	2	N	17			155									
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	19	9	2044	2	N	162	130	8	187									
10	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	5	1	1580	2	N	2			189									
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	178	9	1544	2	N	-0-			189									
12	2139 N	1616	-0-	-523	-0-	8	1	1554	2	N	46	165	1	70									
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	2	9	1532	2	N	145	130	8	85									
						10	1																
						11	1																
						51	9																
						12	1																
						160	9																
CUTLASS EAST														WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162									
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
CUTLASS EAST														WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2									
LOCIN OIL CORPORATION SCREAMING EAGLE A														504678 WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443									
SCREAMING EAGLE A														WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030				N	NO RPT			63									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030				N	NO RPT			63									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030				N	NO RPT			63									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030				N	NO RPT			63									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030				N	NO RPT			63									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030				N	NO RPT			63									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC EDWARDS UNIT A														521544 WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544														
EDWARDS UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 294956		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL	DEPTH 11449	PERF.11426 - 14400							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					57	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	19		2	1		74	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74	
MARATHON OIL EF LLC					525398														
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H	RRCID -> 289419		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL	DEPTH 11225	PERF.11190 - 17190							
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-		18	1	57	3	Y	716	704	0				15	
							2	4	788	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15	0			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289607		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL	DEPTH 10984	PERF.10870 - 15406							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712						Y	-0-						-0-	
HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289621		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL	DEPTH 10973	PERF.11130 - 14645							
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		71	1	418	3	Y	467	463	0				4	
							15	4	514	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4	0			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10	707	-0-	707	707		32	1	299	3	Y	340	336	0				4	
							2	4	374	9									
11	DLQ G-10	110	-0-	110	817		6	1	38	3	Y	59	62	0				1	
							1	4	65	9									
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	817						Y	-0-		1	0			-0-	
01	DLQ G-10	647	-0-	647	1464		19	1	212	3	Y	377	374	0				3	
							1	4	415	9									
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993														
AFFLECK				WELL #:	1H	RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL	DEPTH 9335	PERF. 9128 - 13839							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2025																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	703462										
FRANKLIN															WELL #: A 1H		RRCID -> 266785		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 11708		PERF.12115 - 17717				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
08	3100	N	7193	-0-		4093		4253			168 5156	1 5	466 1403	4 9	Y	1275	1716	1			171						
09	3000	N	492	-0-		-2508		1745			14 428	1 5	42 8	4 9	Y	7	166	1			12						
10	2105	X	360	-0-		-1745		-0-			10 307	1 5	32 11	4 9	Y	10	11	1			11						
*11	1170	X	634	-0-		-536		-0-			17 66	1 4	29 515	3 5	Y	6					17						
*12	1209	X	806	-0-		-403		-0-			19 537	1 5	70 180	4 9	Y	164	8	1			173						
01	1209	X	16	-0-		-1193		-0-			1 5	1 5	2 8	4 9	Y	7					73						
MCCLAUGHERTY															WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 11775		PERF.12030 - 16331				
08	651	N	540	-0-		-111		-0-			16 491	1 5	33	4	Y	-0-					45						
09	450	N	-0-	-0-		-450		-0-							Y	103					148						
10	248	N	75	-0-		-173		-0-			2 68	1 5	5	4	Y	-0-					148						
*11	510	N	385	-0-		-125		-0-			7 40	1 4	13 222	3 5	Y	94					242						
12	1031	N	1031	-0-		-0-		-0-			26 743	1 5	134 128	4 9	Y	116	195	1			163						
01	932	N	932	-0-		-0-		-0-			86 486	1 5	251 109	4 9	Y	99					262						
FRANKLIN															WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11930 - 16418				
08	2813	N	2813	-0-		-0-		-0-			77 2368	1 5	205 163	4 9	Y	148					206						
09	1829	N	1829	-0-		-0-		-0-			51 1590	1 5	82 106	4 9	Y	96	192	1			110						
10	1496	N	1496	-0-		-0-		-0-			43 1376	1 5	77	4	Y	-0-					110						
*11	690	N	174	-0-		-516		-0-			5 10	1 4	9 150	3 5	Y	-0-					110						
12	1992	N	1992	-0-		-0-		-0-			63 1808	1 5	121	4	Y	-0-					110						
01	1327	N	1327	-0-		-0-		-0-			127 717	1 5	267 216	4 9	Y	196	196	1			110						
K. R. BRACKEN															WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11809		PERF.12200 - 17170				
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					8						
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					8						
10	T. A.		193	-0-		193		193			32 53	1 9	108	4	Y	48					56						
11	193	X	-0-	-0-		-193		-0-							Y	-0-	38	1			18						
*12	33	X	33	-0-		-0-		-0-			1 29	1 9	3	4	Y	26					44						
01	186	X	43	-0-		-143		-0-			1 36	1 9	5	4	Y	33					83						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462										WELL #: 121A										RRCID -> 267349										COMPL. DATE 07/12/2011										TOTAL DEPTH 11773										PERF.11800 - 16205									
MCCLAUGHERTY																																																																										
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																	
0												AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																		
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	5	79	4	Y	-0-							238																																																		
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1368	5	73	4	Y	-0-							238																																																		
10	1333	N	764	-0-	-569	-0-	-569	-0-	-0-	20	1	643	5	66	4	Y	32							270																																																		
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	185	4	82	3	Y	35	191	1					114																																																		
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1658	5	215	4	Y	31							145																																																		
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	-62	-0-	-0-	74	1	421	5	163	4	Y	50							195																																																		
														55	9																																																											
R. A. BRACKEN																																																																										
															WELL #: A 3H										RRCID -> 268267										COMPL. DATE 06/06/2013										TOTAL DEPTH 11793										PERF.12175 - 17251																			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																		
K. R. BRACKEN																																																																										
															WELL #: B 4H										RRCID -> 271056										COMPL. DATE 07/26/2013										TOTAL DEPTH 11866										PERF.12338 - 17464																			
*07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-	-589	-0-	-0-							Y	148	187	1					97																																																		
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-124	-0-	-0-							Y	-0-							97																																																		
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							97																																																		
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			23	4	Y	-0-							97																																																		
*11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			12	4	Y	-0-	71	1					26																																																		
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4					Y	-0-							26																																																		
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-							32																																																		
R. A. BRACKEN																																																																										
															WELL #: B 1H										RRCID -> 271058										COMPL. DATE 05/05/2013										TOTAL DEPTH 11899										PERF.12500 - 17415																			
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			37	4	Y	-0-							-0-																																																		
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1			38	4	Y	-0-							-0-																																																		
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																		
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	-9	-0-	-0-	17	1			34	4	Y	-0-							-0-																																																		
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	-10	-0-	-0-	17	1			35	4	Y	-0-							-0-																																																		
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			12	4	Y	-0-							-0-																																																		
R. A. BRACKEN																																																																										
															WELL #: B 2H										RRCID -> 271120										COMPL. DATE 07/22/2013										TOTAL DEPTH 11849										PERF.12399 - 17449																			
08	434	X	387	-0-	-47	-0-	-47	-0-	-0-	57	1			158	4	Y	156	287	1					161																																																		
09	420	X	324	-0-	-96	-0-	-96	-0-	-0-	172	9																																																															
10	527	X	439	-0-	-88	-0-	-88	-0-	-0-	43	1			131	4	Y	136	94	1					203																																																		
*11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	9																																																															
*12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1			218	4	Y	142	210	1					135																																																		
01	434	X	343	-0-	-91	-0-	-91	-0-	-0-	156	9																																																															
										47	1			80	3	Y	346	345	1					136																																																		
										183	4			1410	5	Y	355	264	1					227																																																		
										47	1			178	4	Y																																																										
										391	9																																																															
										51	1			186	4	Y	96	137	1					197																																																		
										106	9																																																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CNTY: KARNES										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
R. A. BRACKEN																				
WELL #: B 3H										RRCID -> 271370										
COMPL. DATE 05/09/2013										TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	59	1			1				
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-				
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	12	4	Y	27	2	1			25				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	-0-	25	1			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-				
K. R. BRACKEN																	WELL #: B 3H	RRCID -> 271637	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811
08	T. A.	46	-0-	46	309	26	1	20	4	Y	-0-					1				
09	T. A.	71	-0-	71	380	45	1	26	4	Y	-0-					1				
10	T. A.	139	-0-	139	519	45	1	41	4	Y	48					49				
11	537 X	18	-0-	-519	-0-	11	1	7	4	Y	-0-	33	1			16				
*12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	17	1	16	4	Y	11					27				
						12	9													
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	53	4	Y	33					76				
						36	9													
K. R. BRACKEN																	WELL #: B 2H	RRCID -> 271717	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902
08	356 N	-0-	-0-	-356	-0-					Y	-0-					3				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	4	Y	-0-					3				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	41	4	Y	72					75				
						79	9													
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	46	1	41	4	Y	53	50	1			78				
						58	9													
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	32	4	Y	66					144				
						73	9													
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	72	4	Y	86					201				
						95	9													
R. A. BRACKEN																	WELL #: A 1H	RRCID -> 272408	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	65	4	Y	99	60	1			39				
						109	9													
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	27	4	Y	141	77	1			103				
						155	9													
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	24	4	Y	79	50	1			116				
						87	9													
FRANKLIN																	WELL #: A 2H	RRCID -> 272754	COMPL. DATE 02/01/2014	TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	36	1	100	4	Y	200	388	1			26				
						1111	5	220	9											
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	18	1	56	4	Y	185	26	1			185				
						567	5	204	9											
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	67	4	Y	117	172	1			130				
						646	5	129	9											
*11	1410 N	933	-0-	-477	-0-	22	1	38	3	Y	102					232				
						87	4	674	5											
*12	868 N	44	-0-	-824	-0-	1	1	3	4	Y	15	187	1			60				
						23	5	17	9											
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					130				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462							
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717	
								PERF.12191 - 18071	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777	
								PERF.12390 - 17306	
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	96	1	274	4
						182	9		
09	330 X	132	-0-	-198	-0-	21	1	68	4
						43	9		
10	403 X	169	-0-	-234	-0-	27	1	92	4
						50	9		
*11	540 X	391	-0-	-149	-0-	43	1	172	4
						176	9		
*12	558 X	207	-0-	-351	-0-	42	1	165	4
01	558 X	261	-0-	-297	-0-	37	1	137	4
						87	9		
FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736	
								PERF.12409 - 17340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 11680	
								PERF.12380 - 17307	
08	4805 X	225	-0-	-4580	-0-	167	1	58	5
09	4650 X	67	-0-	-4583	-0-	30	1	3	4
						31	5	3	9
10	2976 X	327	-0-	-2649	-0-	236	1	6	4
						63	5	22	9
*11	1950 X	536	-0-	-1414	-0-	305	1	7	3
						15	4	151	5
*12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	415	1	152	4
						1681	5	114	9
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	449	1	99	4
						290	5	67	9
FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11725	
								PERF.12440 - 17320	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1280

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462														
FRANKLIN				WELL #:	D 1H	RRCID ->	276846	COMPL.	DATE	03/08/2015	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.12544	-	18174			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	899	X	742	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	551	1	191	5	Y	-0-	2	1			1
09	30	X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	1178	X	545	-0-	-0-	-633	-0-	-0-	421	1	7	4	Y	-0-					1
									117	5									
*11	1140	X	-0-	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-			86	4	Y	-0-					1
	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1			Y	27	13	1			15
									942	5	30	9							
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	68	4	Y	1					23
									326	5	1	9							
FRANKLIN				WELL #:		D 2H	RRCID ->	276926	COMPL.	DATE	03/26/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.12351	-	17267		
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	46	5	Y	5	41	1			34
									6	9									
09	240	N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					39
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	4	3	Y	23					62
									9	4	89	5							
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	59	1			44
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1	173	4	Y	238					309
									508	5	262	9							
FRANKLIN				WELL #:		D 6H	RRCID ->	276927	COMPL.	DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	11670	PERF.12428	-	16713		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874															
DILWORTH RANCH				WELL #:		A 3H	RRCID ->	288961	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.10922	-	16515		
08	1829	X	590	-0-	-0-	-1239	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	53	54	1			1
									58	9									
09	1620	X	600	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	38	38	1			1
									42	9									
10	1302	X	805	-0-	-0-	-497	-0-	-0-	23	1	719	3	Y	57	57	1			1
									63	9									
11	720	X	679	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	19	1	577	3	Y	75	1	0	72	1	3
									83	9									
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	Y	64	65	1			2
									70	9									
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	832	3	Y	102	98	1			6
									112	9									
DILWORTH RANCH				WELL #:		A 1H	RRCID ->	289034	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.11231	-	18158		
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	Y	73	73	1			2
									80	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	696	3	Y	151	149	1			4
									166	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	888	3	Y	201	200	1			5
									221	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	745	3	Y	142	1	0	140	1	6
									156	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	808	3	Y	142	144	1			4
									156	9									
01	1147	N	886	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	30	1	744	3	Y	102	100	1			6
									112	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	32 160	1 9	1054	3	Y	145	144	1	3
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27 118	1 9	731	3	Y	107	107	1	3
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	34 139	1 9	1064	3	Y	126	126	1	3
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	30 140	1 9	923	3	Y	127	1	0	5
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	39 184	1 9	1184	3	Y	167	167	1	5
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	49 151	1 9	1201	3	Y	137	134	1	8
BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195														
08	108934 X	70164	-0-	-38770	-0-	619 2750	1 9	66795	3	Y	2500	2577	1	82
09	105420 X	73306	-0-	-32114	-0-	692 2981	1 9	69633	3	Y	2710	2674	1	118
10	106516 X	75029	-0-	-31487	-0-	647 3065	1 9	71317	3	Y	2786	2850	1	54
11	97530 X	88223	-0-	-9307	-0-	656 3313	1 9	84254	3	Y	3012	2964	1	102
12	93837 X	86611	-0-	-7226	-0-	743 2972	1 9	82896	3	Y	2702	2667	1	137
01	75764 X	66522	-0-	-9242	-0-	611 2432	1 9	63479	3	Y	2211	2157	1	191
BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685														
08	92907 X	62284	-0-	-30623	-0-	548 2684	1 9	59052	3	Y	2440	2510	1	80
09	89910 X	69258	-0-	-20652	-0-	652 2977	1 9	65629	3	Y	2706	2669	1	117
10	91791 X	72138	-0-	-19653	-0-	621 3017	1 9	68500	3	Y	2743	2807	1	53
11	83610 X	80064	-0-	-3546	-0-	594 3133	1 9	76337	3	Y	2848	2804	1	97
12	79236 X	77368	-0-	-1868	-0-	663 2737	1 9	73968	3	Y	2488	2459	1	126
01	72137 X	64329	-0-	-7808	-0-	591 2338	1 9	61400	3	Y	2125	2067	1	184
BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698														
08	69781 X	46719	-0-	-23062	-0-	409 2230	1 9	44080	3	Y	2027	2084	1	66
09	67530 X	54301	-0-	-13229	-0-	508 2587	1 9	51206	3	Y	2352	2316	1	102
10	64015 X	59590	-0-	-4425	-0-	511 2740	1 9	56339	3	Y	2491	2545	1	48
11	58569 X	58569	-0-	-0-	-0-	432 2629	1 9	55508	3	Y	2390	2357	1	81
12	56699 X	54049	-0-	-2650	-0-	460 2316	1 9	51273	3	Y	2105	2079	1	107
01	59582 X	49853	-0-	-9729	-0-	454 2185	1 9	47214	3	Y	1986	1921	1	172

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:	4H	RRCID -> 295755	CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12642	PERF.12649 - 21146	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	72199 X	43702	-0-	-28497	-0-		385 1	41561 3	Y		1596	1641 1					52
09	69570 X	34876	-0-	-34694	-0-		1756 9	32995 3	Y		1412	1402 1					62
10	64542 X	42626	-0-	-21916	-0-		328 1	40394 3	Y		1696	1725 1					33
11	58020 X	43404	-0-	-14616	-0-		1553 9	41227 3	Y		1687	1663 1					57
12	55676 X	40931	-0-	-14745	-0-		366 1	38892 3	Y		1536	1515 1					78
01	43710 X	40952	-0-	-2758	-0-		1866 9	38873 3	Y		1550	1493 1			1 8		134
							321 1										
							1856 9										
							349 1										
							1690 9										
							374 1										
							1705 9										

CHOKE CANYON WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 299793	COMPL. DATE 06/18/2025				TOTAL	DEPTH 11947	PERF.12183 - 18682				
08	170401 X	59423	-0-	-110978	-0-		474 1	46517 3	Y		11302	11362 1					281
09	79830 X	62389	-0-	-17441	-0-		12432 9	50221 3	Y		10590	10434 1					437
10	82491 X	52512	-0-	-29979	-0-		519 1	42763 3	Y		8402	8598 1					241
11	79830 X	39513	-0-	-40317	-0-		11649 9	31675 3	Y		6577	6633 1					185
12	82491 X	34119	-0-	-48372	-0-		507 1	27312 3	Y		5320	5216 1					289
01	64480 X	30578	-0-	-33902	-0-		9242 9	24567 3	Y		4565	4606 1					248
							603 1										
							7235 9										
							955 1										
							5852 9										
							989 1										
							5022 9										

J. PINA				WELL #:	1H	RRCID -> 299819	COMPL. DATE 10/21/2022				TOTAL	DEPTH 7610	PERF. 7735 - 12758				
08	22599 X	8341	-0-	-14258	-0-		57 1	6705 3	Y		1435	1313 1					201
09	21870 X	8790	-0-	-13080	-0-		1579 9	6970 3	Y		1596	1505 1			3 8		289
10	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-		64 1	8887 3	Y		1604	1585 1			11 8		297
11	10320 X	9105	-0-	-1215	-0-		1756 9	7516 3	Y		1388	1470 1					215
12	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-		79 1	10039 3	Y		1433	1467 1			2 8		179
01	10726 X	10307	-0-	-419	-0-		1764 9	8677 3	Y		1347	1309 1			13 8		204
							62 1										
							1527 9										
							84 1										
							1576 9										
							148 1										
							1482 9										

J. PINA				WELL #:	2H	RRCID -> 299820	COMPL. DATE 10/21/2022				TOTAL	DEPTH 7607	PERF. 7850 - 12729				
08	15252 X	5202	-0-	-10050	-0-		33 1	3929 3	Y		1127	1031 1					369
09	14760 X	6646	-0-	-8114	-0-		1240 9	5406 3	Y		1083	1215 1			3 8		234
10	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-		49 1	7366 3	Y		1094	1113 1			7 8		208
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-		1191 9	5125 3	Y		937	1000 1					145
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-		65 1	8414 3	Y		1008	1027 1					126
01	8649 X	7800	-0-	-849	-0-		1203 9	6609 3	Y		980	956 1					150
							42 1										
							1031 9										
							70 1										
							1109 9										
							113 1										
							1078 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN NORTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 299824	CAPACITY				COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL	DEPTH 11584	PERF.11771 - 17172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	171 3135	1 9	10154	3	Y	2850	2795	1		103
09	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	143 2672	1 9	7709	3	Y	2429	2472	1		60
10	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	183 2503	1 9	9485	3	Y	2275	2259	1		76
11	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	224 2255	1 9	11512	3	Y	2050	2062	1		64
12	10447 X	10060	-0-	-387	-0-	185 1903	1 9	7972	3	Y	1730	1743	1		51
01	10447 X	8149	-0-	-2298	-0-	134 1613	1 9	6402	3	Y	1466	1438	1		79

BRACKEN NORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 299825	CAPACITY				COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL	DEPTH 11588	PERF.11770 - 17711	
08	12896 X	8531	-0-	-4365	-0-	97 2629	1 9	5805	3	Y	2390	2345	1		89
09	12480 X	7092	-0-	-5388	-0-	93 1992	1 9	5007	3	Y	1811	1855	1		45
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	84 1725	1 9	4365	3	Y	1568	1561	1		52
11	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	110 1906	1 9	5632	3	Y	1733	1731	1		54
12	8525 X	5406	-0-	-3119	-0-	87 1580	1 9	3739	3	Y	1436	1448	1		42
01	8525 X	5667	-0-	-2858	-0-	82 1662	1 9	3923	3	Y	1511	1472	1		81

DILWORTH RANCH H A				WELL #:	1H	RRCID -> 299882	CAPACITY				COMPL. DATE 03/18/2024	TOTAL	DEPTH 11067	PERF.11369 - 18246	
08	11904 X	7645	-0-	-4259	-0-	170 1956	1 9	5519	3	Y	1778	1783	1		38
09	11520 X	7278	-0-	-4242	-0-	189 1898	1 9	5191	3	Y	1725	1707	1	5 8	51
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	179 1705	1 9	5561	3	Y	1550	1558	1	3 8	40
11	8700 X	6601	-0-	-2099	-0-	155 1653	1 9	4793	3	Y	1503	16	0	1466 1	61
12	7905 X	6865	-0-	-1040	-0-	166 1653	1 9	5046	3	Y	1503	1523	1		41
01	7657 X	6841	-0-	-816	-0-	204 1649	1 9	4988	3	Y	1499	1448	1		92

CENIZO				WELL #:	3H	RRCID -> 299927	CAPACITY				COMPL. DATE 10/30/2021	TOTAL	DEPTH 7371	PERF. 7513 - 12572	
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	9 1139	1 9	2023	3	Y	1035	1039	1		228
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	2 777	1 9	352	3	Y	706	790	1		144
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	3 858	1 9	384	3	Y	780	733	1		191
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	6 80	3 3	406	9	Y	369	474	1		86
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	80 1209	3 3	696	9	Y	633	629	1		90
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	6 1594	1 9	1209	3	Y	1449	1350	1		189

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. CHOKE CANYON EAST UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 728874 1H	ASSOCIATED RRCID -> 300023	CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2024				TOTAL	DEPTH	11954	PERF.	N/A				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	160808	X	54533	-0-	-106275	-0-			436 11228	1 9	42869	3	Y	10207	10274	1			254
09	80910	X	49130	-0-	-31780	-0-			406 9463	1 9	39261	3	Y	8603	8502	1			355
10	83607	X	43243	-0-	-40364	-0-			417 7638	1 9	35188	3	Y	6944	7100	1			199
11	80910	X	31841	-0-	-49069	-0-			485 5877	1 9	25479	3	Y	5343	5392	1			150
12	83607	X	26750	-0-	-56857	-0-			743 4740	1 9	21267	3	Y	4309	4225	1			234
01	54529	X	24807	-0-	-29722	-0-			803 4054	1 9	19950	3	Y	3685	3719	1			200
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER				WELL #:	781915 1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL	DEPTH	11913	PERF.	11929	- 16382			
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-			84 372	1 9	515	3	Y	338					392
09	450	X	102	-0-	-348	-0-			6 31	1 9	65	3	Y	28	416	1			4
*10	372	X	194	-0-	-178	-0-			19 40	1 9	135	3	Y	36	30	1			10
*11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-			200 175	1 9	2223	3	Y	159	93	1			76
*12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-			635 240	1 9	3698	3	Y	218	243	1			51
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-			1177 80	1 9	718	3	Y	73	84	1			40
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL	DEPTH	11891	PERF.	12024	- 16336			
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-							Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-			24	1			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-			302	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010				TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	10195	- 15056			
08	2418	X	2403	-0-	-15	-0-			294 22	1 9	2087	3	Y	20					105
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-			207 42	1 9	2301	3	Y	38					143
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-			914 40	1 9	8192	3	Y	36	101	1			78
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-			350 220	1 9	3218	3	Y	200	48	1			230
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-			593 42	1 9	2511	3	Y	38	86	1			182
01	6727	X	2095	-0-	-4632	-0-			288 31	1 9	1776	3	Y	28					210

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	920 1	1361 3	Y	64	1 1				154
09	1770 X	1581	-0-	-189	-0-	70 9	961 3	Y	59	2 1				211
10	1829 X	1632	-0-	-197	-0-	65 9	1010 3	Y	51	3 1				259
11	2280 X	1710	-0-	-570	-0-	56 9	1220 3	Y	79	148 1				190
12	2356 X	2218	-0-	-138	-0-	403 1	1537 3	Y	52	6 1				236
01	2356 X	1714	-0-	-642	-0-	87 9	1148 3	Y	22	64 1				194
						624 1								
						57 9								
						542 1								
						24 9								
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485														
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	626 1	927 3	Y	34	1 1				45
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	37 9	383 3	Y	10	1 1				54
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	221 1	518 3	Y	38	1 1				91
11	1530 X	498	-0-	-1032	-0-	11 9	366 3	Y	10	52 1				49
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	291 1	1678 3	Y	48	4 1				93
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	42 9	1164 3	Y	13	28 1				78
						121 1								
						11 9								
						681 1								
						53 9								
						550 1								
						14 9								
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2480 X	1722	-0-	-758	-0-	-	1533	3	189	9	Y	172	179	1		22
09	2850 X	2322	-0-	-528	-0-	-	2110	3	212	9	Y	193	191	1		24
10	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	-	2204	3	212	9	Y	193	201	1		16
11	2850 X	2328	-0-	-522	-0-	-	2209	3	119	9	Y	108	110	1		14
12	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	-	2280	3			Y	-0-	14	1		-0-
01	2418 X	1981	-0-	-437	-0-	-	1981	3			Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829																
08	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	-	1170	1	1730	3	Y	13	1	1		32
							14	9								
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-	1354	1	2346	3	Y	20	3	1		49
							22	9								
10	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	-	950	1	1694	3	Y	17	6	1		60
							19	9								
11	2820 X	2475	-0-	-345	-0-	-	608	1	1839	3	Y	25	44	1		41
							28	9								
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-					Y	28	5	1		64
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-					Y	15	16	1		63
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513																
08	2542 X	347	-0-	-2195	-0-	-	347	3			Y	-0-				-0-
09	2460 X	536	-0-	-1924	-0-	-	536	3			Y	-0-				-0-
10	1116 X	285	-0-	-831	-0-	-	285	3			Y	-0-				-0-
11	1080 X	538	-0-	-542	-0-	-	538	3			Y	-0-				-0-
12	775 X	563	-0-	-212	-0-	-	563	3			Y	-0-				-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-	735	3			Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770																
08	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	-	685	1	1014	3	Y	6				32
							7	9								
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-					Y	9	1	1		40
10	1984 X	592	-0-	-1392	-0-	-	206	1	367	3	Y	17	1	1		56
							19	9								
11	1650 X	875	-0-	-775	-0-	-	212	1	643	3	Y	18	34	1		40
							20	9								
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-					Y	17	2	1		55
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-					Y	11	14	1		52
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891																
08	3658 X	1572	-0-	-2086	-0-	-	192	1	1365	3	Y	14				30
							15	9								
09	3540 X	2352	-0-	-1188	-0-	-	193	1	2146	3	Y	12				42
							13	9								
10	3658 X	931	-0-	-2727	-0-	-	93	1	830	3	Y	7	30	1		19
							8	9								
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-	323	1	2964	3	Y	21	12	1		28
							23	9								
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	-	1029	1	4362	3	Y	55	11	1		72
							61	9								
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-	394	1	2432	3	Y	55				127
							61	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BAETZ EF														
WELL #: 1H RRCID -> 268507														
COMPL. DATE 03/02/2013														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
9632 PERF.10004 - 15423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	139	1	2618	3	Y	319	288	1	40
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	351	9	2014	3	Y	363	358	1	45
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	1	4	399	9					
11	3000 X	504	-0-	-2496	-0-	86	1	1877	3	Y	237	262	1	20
12	3100 X	991	-0-	-2109	-0-	261	9							
01	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	23	1	422	3	Y	54	67	1	7
						59	9							
						47	1	813	3	Y	119	111	1	15
						131	9							
						149	1	2034	3	Y	308	286	1	37
						339	9							
BAETZ EF														
WELL #: 2H RRCID -> 268543														
COMPL. DATE 03/06/2013														
CAPACITY														
9725 PERF.10034 - 15376														
08	12834 X	2269	-0-	-10565	-0-	105	1	1979	3	Y	168	199	1	21
09	9090 X	2448	-0-	-6642	-0-	185	9	2129	3	Y	178	177	1	22
10	7006 X	2639	-0-	-4367	-0-	122	1	196	9					
11	5850 X	3239	-0-	-2611	-0-	1	4	2524	3	Y	-0-	22	1	-0-
12	5363 X	2292	-0-	-3071	-0-	115	1	3070	3	Y	-0-			-0-
01	2635 X	1439	-0-	-1196	-0-	169	1	2010	3	Y	151	133	1	18
						116	1							
						166	9							
						89	1	1215	3	Y	123	126	1	15
						135	9							
BAETZ EF														
WELL #: 3H RRCID -> 268606														
COMPL. DATE 08/25/2012														
CAPACITY														
9616 PERF.10014 - 15384														
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
CARDEN EF														
WELL #: 8H RRCID -> 268993														
COMPL. DATE 11/07/2012														
CAPACITY														
9882 PERF.10243 - 16895														
08	5208 X	3946	-0-	-1262	-0-	487	1	3459	3	Y	-0-			27
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	306	1	3407	3	Y	93			120
10	3348 X	2607	-0-	-741	-0-	102	9	2243	3	Y	104	85	1	139
11	3810 X	327	-0-	-3483	-0-	250	1							
12	3937 X	2616	-0-	-1321	-0-	114	9	287	3	Y	8	86	1	61
01	3937 X	3345	-0-	-592	-0-	31	1	1968	3	Y	167	23	1	205
						9	9							
						464	1	2879	3	Y	-0-			205
						184	9							
						466	1							
NBRP EF														
WELL #: 1H RRCID -> 269212														
COMPL. DATE 07/26/2013														
CAPACITY														
11875 PERF.12210 - 17281														
08	155 N	26	-0-	-129	-0-	23	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	55	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	4							
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	97	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	88	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	28	1	23	3	Y	-0-			-0-
						15	1	6	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										COMPL. DATE 02/20/2013		9726 PERF. 9710 - 14966		
ALDERMAN RANCH EF										TOTAL DEPTH		9726 PERF. 9710 - 14966		
WELL #: 6H RRCID -> 269221										COMPL. DATE 02/20/2013		9726 PERF. 9710 - 14966		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	108	-0-	-2310	-0-	39 1	58 3	Y	10		2 1			167
09	2070 X	584	-0-	-1486	-0-	11 9	211 1	365 3	Y	7				174
10	3286 X	33	-0-	-3253	-0-	8 9	9 1	16 3	Y	7		1 1		180
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	8 9	857 1	2593 3	Y	124		111 1		193
12	3286 X	2435	-0-	-851	-0-	136 9	694 1	1709 3	Y	29		10 1		212
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	32 9	880 1	1862 3	Y	47		60 1		199
						52 9								
CARDEN EF										COMPL. DATE 01/13/2012		9908 PERF.10746 - 16261		
WELL #: 5H RRCID -> 269582										TOTAL DEPTH		9908 PERF.10746 - 16261		
08	2542 X	618	-0-	-1924	-0-	75 1	536 3	Y	6					48
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	7 9	261 1	2902 3	Y	19				67
10	2542 X	1423	-0-	-1119	-0-	21 9	142 1	1277 3	Y	4		47 1		24
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	4 9	238 1	2185 3	Y	2		15 1		11
12	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2 9	570 1	2416 3	Y	-0-		4 1		7
01	3286 X	2174	-0-	-1112	-0-	10 9	302 1	1862 3	Y	9				16
NBRP EF										COMPL. DATE 07/21/2013		11897 PERF.12201 - 17357		
WELL #: 2H RRCID -> 269795										TOTAL DEPTH		11897 PERF.12201 - 17357		
08	713 N	529	-0-	-184	-0-	289 1	38 3	Y	184		252 1			52
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	202 9	356 1	66 3	Y	192		139 1		105
10	1054 N	283	-0-	-771	-0-	17 4	211 9	4 3	Y	175		204 1		76
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	86 1	193 9	46 3	Y	110		122 1		64
12	682 N	90	-0-	-592	-0-	223 1	121 9	10 3	Y	62		111 1		15
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	12 1	68 9		Y	56		48 1		23
NBRP EF										COMPL. DATE 07/16/2013		11962 PERF.12412 - 17426		
WELL #: 4H RRCID -> 269797										TOTAL DEPTH		11962 PERF.12412 - 17426		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	806 X	331	-0-	-475	-0-	16	1	297	3	Y	16	20	1		2
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	18	9			Y	-0-	2	1		-0-
10	1426 X	836	-0-	-590	-0-	30	1	666	3	Y	127	116	1		11
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	140	9			Y	147	139	1		19
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	3	Y	114	119	1		14
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	162	9			Y	85	89	1		10
						49	1	849	3	Y					
						125	9			Y					
						56	1	765	3	Y					
						94	9								
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323															
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1	72	1		-0-
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-				-0-
10	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	461	1	10104	3	Y	370	339	1		31
11	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	407	9								
12	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	378	1	6843	3	Y	530	492	1		69
01	7626 X	6692	-0-	-934	-0-	583	9								
						369	1	6379	3	Y	599	595	1		73
						659	9								
						428	1	5842	3	Y	384	411	1		46
						422	9								
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330															
08	2697 X	111	-0-	-2586	-0-	14	1	97	3	Y	-0-				35
09	2610 X	1383	-0-	-1227	-0-	114	1	1266	3	Y	3				38
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	3	9								
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	Y	10	27	1		21
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	11	9								
01	1674 X	1070	-0-	-604	-0-	309	1	2837	3	Y	113	13	1		121
						124	9								
						560	1	2372	3	Y	31	45	1		107
						34	9								
						148	1	914	3	Y	7				114
						8	9								
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480															
08	6944 X	5214	-0-	-1730	-0-	261	1	4934	3	Y	17	72	1		2
09	7290 X	5200	-0-	-2090	-0-	19	9								
10	7533 X	4974	-0-	-2559	-0-	277	1	4852	3	Y	62	56	1		8
11	7290 X	5352	-0-	-1938	-0-	3	4	68	9						
12	5611 X	5482	-0-	-129	-0-	205	1	4498	3	Y	246	233	1		21
01	5363 X	4197	-0-	-1166	-0-	271	9								
						264	1	4782	3	Y	278	263	1		36
						306	9								
						276	1	4769	3	Y	397	385	1		48
						437	9								
						272	1	3710	3	Y	195	220	1		23
						215	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10221	-	16355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	7409 X	2427	-0-	-4982	-0-	299 1	2122 3	Y	5				22		
09	7170 X	2026	-0-	-5144	-0-	166 1	1843 3	Y	15				37		
10	6231 X	1163	-0-	-5068	-0-	116 1	1044 3	Y	3	26	1		14		
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	241 1	2213 3	Y	1	9	1		6		
12	2418 X	2376	-0-	-42	-0-	454 1	1922 3	Y	-0-	2	1		4		
01	2418 X	2088	-0-	-330	-0-	291 1	1797 3	Y	-0-				4		
NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12307	-	17411
08	310 N	36	-0-	-274	-0-	28 1	4 3	Y	4	4	1		1		
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	4 9		Y	-0-	1	1		-0-		
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	146 1	6 3	Y	-0-				-0-		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	41 1	9 3	Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-		
BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271385	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.10338	-	15832
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	185 1	3489 3	Y	3	3	1		-0-		
09	1320 X	612	-0-	-708	-0-	3 9		Y	-0-				-0-		
10	3596 X	2789	-0-	-807	-0-	33 1	579 3	Y	-0-				-0-		
11	3570 X	2505	-0-	-1065	-0-	122 1	2667 3	Y	-0-				-0-		
12	3689 X	2551	-0-	-1138	-0-	130 1	2360 3	Y	14	12	1		2		
01	3689 X	2246	-0-	-1443	-0-	15 9		Y	16	16	1		2		
						139 1	2394 3	Y	16	16	1		2		
						18 9		Y	11	12	1		1		
						153 1	2081 3	Y	11	12	1		1		
						12 9									
BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10253	-	15962
08	3224 X	2406	-0-	-818	-0-	121 1	2285 3	Y	-0-				-0-		
09	3120 X	2183	-0-	-937	-0-	114 1	1990 3	Y	71	62	1		9		
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	1 4	78 9								
11	2340 X	2238	-0-	-102	-0-	96 1	2108 3	Y	227	217	1		19		
12	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	250 9		Y	251	237	1		33		
01	2449 X	1902	-0-	-547	-0-	103 1	1859 3	Y	251	237	1		33		
						276 9		Y	293	290	1		36		
						104 1	1797 3	Y	293	290	1		36		
						322 9		Y	180	194	1		22		
						116 1	1588 3	Y	180	194	1		22		
						198 9									
DISCHER EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271459	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.12341	-	18314
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	Y	96				110		
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	106 9		Y	36	141	1		5		
*10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	85	66	1		24		
*11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	204	130	1		98		
*12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	39 1	270 3	Y	204	254	1		48		
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	94 9		Y	65	77	1		36		
						18 1	197 3	Y	204	254	1		48		
						224 9		Y	204	254	1		48		
						44 1	256 3	Y	204	254	1		48		
						224 9		Y	65	77	1		36		
						50 1	31 3	Y	65	77	1		36		
						72 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915		WELL #:		3H		RRCID -> 271479		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12042 - 18147		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-			1 64	1 9	4	3	Y	58			102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	20	119 1		3
*10	434 X	434	-0-	-0-	-0-			54 3	1 9	377	3	Y	3	5 1		
*11	837 X	837	-0-	-0-	-0-			56 163	1 9	618	3	Y	148	78 1		71
*12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-			950 681	1 9	5531	3	Y	619	544 1		146
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-			2453 140	1 9	1497	3	Y	127	203 1		70
BAETZ 'A' EF				WELL #:		4H		RRCID -> 271658		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9775 - 15215		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF				WELL #:		3H		RRCID -> 271682		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 9985		PERF.10447 - 15901		
08	4650 X	1329	-0-	-3321	-0-			163 8	1 9	1158	3	Y	7			29
09	4980 X	724	-0-	-4256	-0-			60 1		664	3	Y	-0-			29
10	5146 X	2128	-0-	-3018	-0-			213 1	9	1914	3	Y	1	21 1		9
11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-			614 1		5639	3	Y	-0-	5 1		4
*12	4433 X	3430	-0-	-1003	-0-			655 1		2775	3	Y	-0-	1 1		3
*01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-			617 1		3811	3	Y	-0-			3
NBRP EF				WELL #:		5H		RRCID -> 271898		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12301 - 17741		
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-							Y	4	3 1		1
09	1680 X	13	-0-	-1667	-0-			10 1	4	2	3	Y	-0-	1 1		-0-
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-							Y	-0-			-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-							Y	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-			2 9	1 9	2	3	Y	8	6 1		2
01	13 X	4	-0-	-9	-0-			3 1		1	3	Y	-0-	2 1		-0-
NBRP EF				WELL #:		7H		RRCID -> 271899		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 12014		PERF.12340 - 18470		
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-			372 139	1 9	49	3	Y	126	324 1		36
09	3540 X	1335	-0-	-2205	-0-			991 48	1 4	183 113	3 9	Y	103	82 1		57
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-							Y	-0-	57 1		-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-							Y	-0-			-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-							Y	-0-			-0-
01	1395 X	836	-0-	-559	-0-			474 52	1 4	198 112	3 9	Y	102	61 1		41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL.	DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2046 X	959	-0-	-1087	-0-	628	1	83	3	Y	225	200 1	64		
09	2070 X	1674	-0-	-396	-0-	248	9	215	3	Y	218	162 1	120		
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	1163	1	119	3	Y	229	249 1	100		
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	56	4	510	3	Y	272	214 1	158		
12	1736 X	1665	-0-	-71	-0-	2809	1	647	3	Y	199	310 1	47		
01	3193 X	1304	-0-	-1889	-0-	252	9	291	3	Y	215	175 1	87		
						2458	1	237	9						
						299	9								
						799	1								
						219	9								
						699	1								
						77	4								
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL.	DATE 03/28/2014	TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-		-0-		
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	3	3	Y	-0-		-0-		
						1	4								
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-		-0-		
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-		
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-		
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL.	DATE 07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1567	1	207	3	Y	7	11 1	1		
						8	9								
09	720 N	509	-0-	-211	-0-	413	1	76	3	Y	-0-		1		
						20	4								
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		1		
11	1710 N	30	-0-	-1680	-0-	25	1	5	3	Y	-0-		1		
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	104	79 1	26		
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	978	1	408	3	Y	108	89 1	45		
						107	4	119	9						
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL.	DATE 09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	-0-		-0-		
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	14	1	3	3	Y	-0-		-0-		
						1	4								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-		
12	3100 N	3675	-0-	575	575	2030	1	1645	3	Y	-0-		-0-		
01	1630 N	1055	-0-	-575	-0-	691	1	288	3	Y	-0-		-0-		
						76	4								
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL.	DATE 07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130	
08	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	279	1	5280	3	Y	136	137 1	17		
						150	9								
09	5670 X	4647	-0-	-1023	-0-	241	1	4228	3	Y	159	156 1	20		
						3	4	175	9						
10	5673 X	4574	-0-	-1099	-0-	194	1	4251	3	Y	117	127 1	10		
						129	9								
11	5520 X	4653	-0-	-867	-0-	237	1	4292	3	Y	113	108 1	15		
						124	9								
12	5704 X	5075	-0-	-629	-0-	271	1	4675	3	Y	117	118 1	14		
						129	9								
01	5704 X	4690	-0-	-1014	-0-	315	1	4298	3	Y	70	76 1	8		
						77	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BAETZ 'A' EF				WELL #:		5H	RRCID -> 282263	COMPL. DATE 06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	-0-		-0-
09	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	102	1	1781	3	Y	150	131 1	19
						1	4	165	9				
10	2170 X	2092	-0-	-78	-0-	84	1	1846	3	Y	147	154 1	12
						162	9						
11	2190 X	1900	-0-	-290	-0-	95	1	1727	3	Y	71	74 1	9
						78	9						
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	3	Y	200	185 1	24
						220	9						
01	2263 X	2157	-0-	-106	-0-	133	1	1819	3	Y	186	188 1	22
						205	9						

LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282334	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000	
08	13826 X	9728	-0-	-4098	-0-	489	1	9239	3	Y	-0-		-0-
09	12450 X	9946	-0-	-2504	-0-	537	1	9403	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	12865 X	6738	-0-	-6127	-0-	292	1	6398	3	Y	44	40 1	4
						48	9						
11	12450 X	6856	-0-	-5594	-0-	353	1	6402	3	Y	92	84 1	12
						101	9						
12	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	647	1	11177	3	Y	223	208 1	27
						245	9						
01	10292 X	4317	-0-	-5975	-0-	289	1	3948	3	Y	73	91 1	9
						80	9						

LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 282606	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10261	- 17960	
08	15035 X	1668	-0-	-13367	-0-	84	1	1584	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	940	1	16463	3	Y	41	36 1	5
						10	4	45	9				
10	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	527	1	11541	3	Y	177	167 1	15
						195	9						
11	10080 X	9857	-0-	-223	-0-	507	1	9189	3	Y	146	142 1	19
						161	9						
12	17205 X	9575	-0-	-7630	-0-	511	1	8838	3	Y	205	199 1	25
						226	9						
01	17205 X	118	-0-	-17087	-0-	7	1	94	3	Y	15	38 1	2
						17	9						

CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:		2H	RRCID -> 282745	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10226	- 18008	
08	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	603	1	11389	3	Y	457	436 1	57
						503	9						
09	11370 X	8074	-0-	-3296	-0-	418	1	7329	3	Y	293	313 1	37
						5	4	322	9				
10	11749 X	10030	-0-	-1719	-0-	421	1	9212	3	Y	361	368 1	30
						397	9						
11	12090 X	8408	-0-	-3682	-0-	421	1	7631	3	Y	324	312 1	42
						356	9						
12	12493 X	8919	-0-	-3574	-0-	462	1	7980	3	Y	434	423 1	53
						477	9						
01	12493 X	8860	-0-	-3633	-0-	578	1	7893	3	Y	354	365 1	42
						389	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC CARDEN-BAETZ B EF UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 781915	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 282841	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9819	PERF.10158	- 21073		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	22289 X	17035	-0-	-5254	-0-	824 1	15580 3	Y	574	590 1				72
09	22230 X	18998	-0-	-3232	-0-	631 9	17349 3	Y	589	587 1				74
10	22971 X	19648	-0-	-3323	-0-	990 1	18178 3	Y	582	607 1				49
11	22230 X	18971	-0-	-3259	-0-	11 4	17420 3	Y	535	514 1				70
12	20088 X	18752	-0-	-1336	-0-	830 1	17563 3	Y	157	208 1				19
01	19654 X	16892	-0-	-2762	-0-	640 9	15229 3	Y	497	457 1				59
						962 1								
						589 9								
						1016 1								
						173 9								
						1116 1								
						547 9								
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID -> 282949	COMPL. DATE 08/28/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084	- 15789		
08	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	708 1	13383 3	Y	794	770 1				100
09	14370 X	11421	-0-	-2949	-0-	873 9	9940 3	Y	825	822 1				103
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	567 1	12028 3	Y	868	898 1				73
11	14490 X	12213	-0-	-2277	-0-	6 4	10744 3	Y	796	765 1				104
12	14973 X	11826	-0-	-3147	-0-	549 1	10402 3	Y	747	760 1				91
01	14973 X	9775	-0-	-5198	-0-	955 9	8711 3	Y	387	432 1				46
						593 1								
						876 9								
						602 1								
						822 9								
						638 1								
						426 9								
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID -> 284826	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203	- 16682		
08	5735 X	5584	-0-	-151	-0-	443 1	4909 3	Y	137	127 1				16
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	81 4	6005 3	Y	313	317 1				12
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	559 1	5865 3	Y	214	207 1				19
11	5400 X	3417	-0-	-1983	-0-	72 4	2994 3	Y	83	89 1				13
12	7223 X	3858	-0-	-3365	-0-	513 1	3297 3	Y	188	184 1				17
01	7223 X	5187	-0-	-2036	-0-	105 4	4587 3	Y	97	100 1				14
						273 1								
						59 4								
						298 1								
						56 4								
						397 1								
						96 4								
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285323	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593	- 17327		
08	5673 X	4212	-0-	-1461	-0-	332 1	3680 3	Y	126	117 1				15
09	5490 X	4560	-0-	-930	-0-	61 4	3910 3	Y	217	224 1				8
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	364 1	4674 3	Y	159	153 1				14
11	4590 X	3594	-0-	-996	-0-	47 4	3157 3	Y	79	81 1				12
12	4712 X	3735	-0-	-977	-0-	408 1	3338 3	Y	35	44 1				3
01	5332 X	4827	-0-	-505	-0-	84 4	4359 3	Y	-0-	3 1				-0-
						288 1								
						62 4								
						301 1								
						57 4								
						377 1								
						91 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915											
EVANS EF				WELL #: 12H		RRCID -> 285576		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10146 - 17118			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	372 X	346	-0-	-26	-0-	28 1	310 3	5 4	3 9	Y	3	3 1		-0-	
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	37 1	394 3	5 4	3 9	Y	3	3 1		-0-	
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	42 1	482 3	9 4		Y	-0-			-0-	
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	19 1	208 3	4 4	2 9	Y	2	2 1		-0-	
12	465 N	226	-0-	-239	-0-	16 1	181 3	3 4	26 9	Y	24	22 1		2	
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39 1	453 3	10 4	31 9	Y	28	26 1		4	

EVANS EF 14H				WELL #: 14H		RRCID -> 285973		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10163		PERF.10085 - 17171			
08	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	862 1	9556 3	158 4	344 9	Y	313	290 1		37	
09	7350 X	6151	-0-	-1199	-0-	516 1	5547 3	66 4	22 9	Y	20	56 1		1	
10	8370 X	7058	-0-	-1312	-0-	544 1	6221 3	111 4	182 9	Y	165	152 1		14	
11	10560 X	7083	-0-	-3477	-0-	571 1	6267 3	123 4	122 9	Y	111	108 1		17	
12	10912 X	6753	-0-	-4159	-0-	539 1	5977 3	101 4	136 9	Y	124	130 1		11	
01	10912 X	5450	-0-	-5462	-0-	424 1	4893 3	103 4	30 9	Y	27	34 1		4	

EVANS EF A				WELL #: 16H		RRCID -> 286132		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10133 - 17020			
08	11222 X	7975	-0-	-3247	-0-	650 1	7206 3	119 4		Y	-0-			-0-	
09	6900 X	5731	-0-	-1169	-0-	482 1	5181 3	62 4	6 9	Y	5	5 1		-0-	
10	5642 X	3752	-0-	-1890	-0-	297 1	3393 3	61 4	1 9	Y	1	1 1		-0-	
11	7710 X	4614	-0-	-3096	-0-	378 1	4154 3	82 4		Y	-0-			-0-	
12	7967 X	5819	-0-	-2148	-0-	472 1	5230 3	89 4	28 9	Y	25	23 1		2	
01	7967 X	6351	-0-	-1616	-0-	488 1	5637 3	118 4	108 9	Y	98	86 1		14	

KNOLLE RANCH EF				WELL #: 1H		RRCID -> 288758		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 9644		PERF.10184 - 17782			
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	487 1	4219 3	36 4	2 9	Y	2	3 1		-0-	
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	334 1	2582 3	68 4	24 9	Y	22	22 1		-0-	
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	363 1	2806 3	51 4	83 9	Y	75	70 1		5	
11	4590 X	2860	-0-	-1730	-0-	294 1	2491 3	42 4	33 9	Y	30	33 1		2	
12	4743 X	2760	-0-	-1983	-0-	341 1	2415 3	3 4	1 9	Y	1	3 1		-0-	
01	4743 X	2755	-0-	-1988	-0-	354 1	2382 3	19 9		Y	17	15 1		2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915										
KNOLLE RANCH EF				WELL #: 3H		RRCID -> 288760		COMPL. DATE 04/06/2019				TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-	2462	1	21318	3	Y	19	17	1	2
						181	4	21	9					
09	19800 X	19088	-0-	-712	-0-	2125	1	16434	3	Y	85	85	1	2
						435	4	94	9					
10	24273 X	16612	-0-	-7661	-0-	1835	1	14174	3	Y	314	293	1	23
						258	4	345	9					
11	23490 X	14690	-0-	-8800	-0-	1496	1	12689	3	Y	263	269	1	17
						216	4	289	9					
12	24273 X	10486	-0-	-13787	-0-	1266	1	8971	3	Y	216	205	1	28
						11	4	238	9					
01	23994 X	9341	-0-	-14653	-0-	1185	1	7967	3	Y	172	181	1	19
						189	9							
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #: 21H		RRCID -> 289426		COMPL. DATE 04/28/2019				TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062		
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	802	1	8891	3	Y	-0-			-0-
						147	4							
09	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	558	1	5997	3	Y	-0-			-0-
						72	4							
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	500	1	5716	3	Y	-0-			-0-
						102	4							
11	9510 X	5425	-0-	-4085	-0-	444	1	4878	3	Y	6	5	1	1
						96	4	7	9					
12	9827 X	5661	-0-	-4166	-0-	458	1	5076	3	Y	37	35	1	3
						86	4	41	9					
01	9827 X	6216	-0-	-3611	-0-	483	1	5575	3	Y	37	35	1	5
						117	4	41	9					
KNOLLE RANCH EF				WELL #: 2H		RRCID -> 289581		COMPL. DATE 04/06/2019				TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786		
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	1017	1	8805	3	Y	132	142	1	15
						75	4	145	9					
09	6540 X	3910	-0-	-2630	-0-	407	1	3149	3	Y	246	257	1	4
						83	4	271	9					
10	8556 X	5640	-0-	-2916	-0-	592	1	4572	3	Y	357	335	1	26
						83	4	393	9					
11	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	1039	1	8810	3	Y	647	632	1	41
						150	4	712	9					
12	10044 X	8730	-0-	-1314	-0-	1023	1	7249	3	Y	408	397	1	52
						9	4	449	9					
01	10044 X	7594	-0-	-2450	-0-	937	1	6303	3	Y	322	338	1	36
						354	9							
EVANS EF A				WELL #: 24H		RRCID -> 289754		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161		
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	716	1	7932	3	Y	-0-			-0-
						131	4							
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	436	1	4686	3	Y	-0-			-0-
						56	4							
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	416	1	4765	3	Y	2	2	1	-0-
						85	4	2	9					
11	8490 X	2308	-0-	-6182	-0-	188	1	2064	3	Y	14	12	1	2
						41	4	15	9					
12	8773 X	4078	-0-	-4695	-0-	332	1	3682	3	Y	2	4	1	-0-
						62	4	2	9					
01	8773 X	4404	-0-	-4369	-0-	344	1	3976	3	Y	1	1	1	-0-
						83	4	1	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-		1180 1	13079 3		119 9	Y	108	98 1				13
09	13350 X	12663	-0-	-687	-0-		1064 1	11432 3		30 9	Y	27	39 1				1
10	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-		1094 1	12519 3		202 9	Y	184	169 1				16
11	14130 X	11434	-0-	-2696	-0-		923 1	10132 3		180 9	Y	164	155 1				25
12	14601 X	12176	-0-	-2425	-0-		199 4	180 9									
							986 1	10922 3			Y	75	93 1				7
							185 4	83 9									
01	14601 X	12031	-0-	-2570	-0-		941 1	10862 3			Y	-0-	7 1				-0-
							228 4										

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287																	
08	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-		1014 1	11244 3		81 9	Y	74	70 1				9
							186 4	81 9									
09	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-		748 1	8043 3		20 9	Y	18	26 1				1
							96 4	20 9									
10	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-		650 1	7443 3		20 9	Y	18	17 1				2
							133 4	20 9									
11	12120 X	6961	-0-	-5159	-0-		570 1	6258 3		10 9	Y	9	10 1				1
							123 4	10 9									
12	12524 X	7530	-0-	-4994	-0-		606 1	6711 3		99 9	Y	90	83 1				8
							114 4	99 9									
01	12524 X	7665	-0-	-4859	-0-		595 1	6869 3		57 9	Y	52	53 1				7
							144 4	57 9									

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919																	
08	8711 X	6973	-0-	-1738	-0-		407 1	5894 3		635 9	Y	577	580 1				35
							37 4	635 9									
09	8430 X	6355	-0-	-2075	-0-		311 1	5413 3		579 9	Y	526	521 1				40
							52 4	579 9									
10	8711 X	3702	-0-	-5009	-0-		176 1	3078 3		399 9	Y	363	376 1				27
							49 4	399 9									
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-						Y	-0-	27 1				-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						Y	-0-					-0-
01	6045 X	59	-0-	-5986	-0-		1 1	14 3			Y	40	35 1				5
							44 9										

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854																	
08	10168 X	1606	-0-	-8562	-0-		52 1	749 3		800 9	Y	727	707 1				40
							5 4	800 9									
09	6420 X	3478	-0-	-2942	-0-		162 1	2820 3		469 9	Y	426	435 1				31
							27 4	469 9									
10	4402 X	1909	-0-	-2493	-0-		91 1	1587 3		206 9	Y	187	204 1				14
							25 4	206 9									
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-						Y	-0-	14 1				-0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	1 1	1 1				-0-
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	40	35 1				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
CRISP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	291842	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9566	PERF.10052	- 17956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	10075 X	5969	-0-	-4106	-0-	352	1	5097	3	Y	444	440 1	27
						32	4	488	9				
09	7890 X	5685	-0-	-2205	-0-	285	1	4962	3	Y	355	354 1	28
						47	4	391	9				
10	6386 X	3628	-0-	-2758	-0-	179	1	3135	3	Y	240	249 1	19
						50	4	264	9				
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	19 1	-0-
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-		-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-		-0-

BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #:	2H	RRCID ->	292272	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9675	- 20668
08	22196 X	14726	-0-	-7470	-0-	1475	1	12769	3	Y	340	306 1	38
						108	4	374	9				
09	19170 X	11123	-0-	-8047	-0-	1176	1	9092	3	Y	558	586 1	10
						241	4	614	9				
10	19809 X	11467	-0-	-8342	-0-	1171	1	9043	3	Y	990	928 1	72
						164	4	1089	9				
11	14250 X	11772	-0-	-2478	-0-	1115	1	9456	3	Y	945	957 1	60
						161	4	1040	9				
12	13454 X	11256	-0-	-2198	-0-	1249	1	8853	3	Y	1039	966 1	133
						11	4	1143	9				
01	13454 X	12636	-0-	-818	-0-	1539	1	10350	3	Y	679	735 1	77
						747	9						

BRIGGS-KNOLLE EF C				WELL #:	3H	RRCID ->	292280	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9645	- 16921
08	8866 X	7931	-0-	-935	-0-	799	1	6922	3	Y	137	128 1	15
						59	4	151	9				
09	8580 X	5807	-0-	-2773	-0-	569	1	4398	3	Y	658	661 1	12
						116	4	724	9				
10	8184 X	5777	-0-	-2407	-0-	575	1	4437	3	Y	622	589 1	45
						81	4	684	9				
11	7680 X	5409	-0-	-2271	-0-	500	1	4245	3	Y	538	549 1	34
						72	4	592	9				
12	6386 X	4805	-0-	-1581	-0-	520	1	3685	3	Y	541	506 1	69
						5	4	595	9				
01	6386 X	4869	-0-	-1517	-0-	572	1	3844	3	Y	412	435 1	46
						453	9						

BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #:	4H	RRCID ->	292405	COMPL. DATE	08/09/2021	TOTAL DEPTH	9754	PERF. 9600	- 16985
08	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	1196	1	10359	3	Y	1378	1266 1	154
						88	4	1516	9				
09	11070 X	7960	-0-	-3110	-0-	780	1	6027	3	Y	903	1041 1	16
						160	4	993	9				
10	11439 X	7605	-0-	-3834	-0-	747	1	5771	3	Y	893	844 1	65
						105	4	982	9				
11	12720 X	7913	-0-	-4807	-0-	729	1	6184	3	Y	814	827 1	52
						105	4	895	9				
12	9672 X	8429	-0-	-1243	-0-	920	1	6520	3	Y	892	830 1	114
						8	4	981	9				
01	9672 X	8519	-0-	-1153	-0-	978	1	6580	3	Y	874	889 1	99
						961	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRIGGS-KNOLLE EF E				//CONT.// //CONT.//	27135 700 781915	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	5H	RRCID ->	292406	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL	DEPTH	9701	PERF. 9675 - 16922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	8401 X	6600	-0-	-1801	-0-	596 1	5161 3	Y	726	683 1			81		
						44 4	799 9								
09	9180 X	3368	-0-	-5812	-0-	315 1	2436 3	Y	502	574 1			9		
						65 4	552 9								
10	9486 X	3990	-0-	-5496	-0-	375 1	2894 3	Y	607	572 1			44		
						53 4	668 9								
11	9180 X	4098	-0-	-5082	-0-	371 1	3148 3	Y	477	491 1			30		
						54 4	525 9								
12	4867 X	3779	-0-	-1088	-0-	387 1	2743 3	Y	587	542 1			75		
						3 4	646 9								
01	4867 X	3789	-0-	-1078	-0-	414 1	2786 3	Y	535	550 1			60		
						589 9									

BRIGGS-KNOLLE EF G				WELL #:	7H	RRCID ->	292751	COMPL. DATE	08/01/2021	TOTAL	DEPTH	9731	PERF. 9650 - 17045		
08	9858 X	4444	-0-	-5414	-0-	204 1	1764 3	Y	2237	2057 1			249		
						15 4	2461 9								
09	8280 X	5973	-0-	-2307	-0-	475 1	3672 3	Y	1572	1793 1			28		
						97 4	1729 9								
10	8556 X	6316	-0-	-2240	-0-	535 1	4131 3	Y	1432	1356 1			104		
						75 4	1575 9								
11	8280 X	4945	-0-	-3335	-0-	379 1	3211 3	Y	1182	1211 1			75		
						55 4	1300 9								
12	6541 X	6282	-0-	-259	-0-	571 1	4048 3	Y	1507	1390 1			192		
						5 4	1658 9								
01	6324 X	5789	-0-	-535	-0-	568 1	3818 3	Y	1275	1323 1			144		
						1403 9									

BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:	6H	RRCID ->	293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL	DEPTH	9832	PERF. 9750 - 20721		
08	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	18	17 1			2		
09	12540 X	10659	-0-	-1881	-0-	1077 1	8327 3	Y	941	926 1			17		
						220 4	1035 9								
10	12958 X	12641	-0-	-317	-0-	1344 1	10379 3	Y	663	632 1			48		
						189 4	729 9								
11	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	1075 1	9118 3	Y	1365	1327 1			86		
						155 4	1502 9								
12	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	1322 1	9368 3	Y	1142	1082 1			146		
						12 4	1256 9								
01	12648 X	12582	-0-	-66	-0-	1437 1	9663 3	Y	1347	1341 1			152		
						1482 9									

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10576 - 17803		
08	30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-			Y	-0-	12 1			-0-		
09	29700 X	-0-	-0-	-29700	-0-			Y	-0-				-0-		
10	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	1967 1	22511 3	Y	262	239 1			23		
						403 4	288 9								
11	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	2394 1	26284 3	Y	400	363 1			60		
						516 4	440 9								
12	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	2321 1	25716 3	Y	520	533 1			47		
						436 4	572 9								
01	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	2018 1	23307 3	Y	377	370 1			54		
						489 4	415 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	293685	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10496 - 17698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	27714 X	20652	-0-	-7062	-0-		1658 1 303 4	18381 3 310 9	Y	282	271 1		33	
09	26820 X	19219	-0-	-7601	-0-		1602 1 206 4	17221 3 190 9	Y	173	199 1		7	
10	21514 X	19091	-0-	-2423	-0-		1489 1 305 4	17042 3 255 9	Y	232	219 1		20	
11	19980 X	17682	-0-	-2298	-0-		1421 1 307 4	15604 3 350 9	Y	318	290 1		48	
12	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-		1664 1 313 4	18437 3 502 9	Y	456	463 1		41	
01	20646 X	20600	-0-	-46	-0-		1560 1 378 4	18013 3 649 9	Y	590	546 1		85	

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	293686	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.10485 - 17685	
08	14632 X	3653	-0-	-10979	-0-		292 1 53 4	3239 3 69 9	Y	63	89 1		7	
09	29830 X	29830	-0-	-0-	-0-		2466 1 317 4	26499 3 548 9	Y	498	486 1		19	
10	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-		1666 1 342 4	19066 3 536 9	Y	487	464 1		42	
11	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-		1340 1 289 4	14715 3 592 9	Y	538	499 1		81	
12	30814 X	22384	-0-	-8430	-0-		1742 1 327 4	19307 3 1008 9	Y	916	915 1		82	
01	30814 X	20992	-0-	-9822	-0-		1569 1 380 4	18121 3 922 9	Y	838	800 1		120	

EVANS EF				WELL #:	6H	RRCID ->	294346	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10145 - 17158	
08	23064 X	17792	-0-	-5272	-0-		1421 1 260 4	15753 3 358 9	Y	325	308 1		38	
09	22320 X	16757	-0-	-5563	-0-		1369 1 176 4	14713 3 499 9	Y	454	474 1		18	
10	20026 X	15943	-0-	-4083	-0-		1227 1 252 4	14045 3 419 9	Y	381	366 1		33	
11	17220 X	11920	-0-	-5300	-0-		934 1 201 4	10253 3 532 9	Y	484	444 1		73	
12	17794 X	9289	-0-	-8505	-0-		735 1 138 4	8150 3 266 9	Y	242	293 1		22	
01	17794 X	8570	-0-	-9224	-0-		654 1 158 4	7557 3 201 9	Y	183	179 1		26	

EVANS EF				WELL #:	4H	RRCID ->	294348	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10176 - 17322	
08	22475 X	19864	-0-	-2611	-0-		1561 1 286 4	17302 3 715 9	Y	650	598 1		76	
09	19440 X	18971	-0-	-469	-0-		1530 1 197 4	16442 3 802 9	Y	729	777 1		28	
10	20522 X	18041	-0-	-2481	-0-		1382 1 283 4	15817 3 559 9	Y	508	492 1		44	
11	19860 X	15100	-0-	-4760	-0-		1222 1 264 4	13415 3 199 9	Y	181	198 1		27	
12	20522 X	16985	-0-	-3537	-0-		1360 1 256 4	15076 3 293 9	Y	266	269 1		24	
01	19871 X	15762	-0-	-4109	-0-		1181 1 286 4	13637 3 658 9	Y	598	536 1		86	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
EVANS EF				WELL #:	8H	RRCID	-> 294349	COMPL.	DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH 10112	PERF.10100	- 17297			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	25451 X	21014	-0-	-4437	-0-	1655	1	18341	3	Y	650	619	1			76
						303	4	715	9							
09	24630 X	19591	-0-	-5039	-0-	1587	1	17051	3	Y	681	731	1			26
						204	4	749	9							
10	22289 X	18914	-0-	-3375	-0-	1453	1	16632	3	Y	483	467	1			42
						298	4	531	9							
11	20790 X	18081	-0-	-2709	-0-	1433	1	15730	3	Y	554	513	1			83
						309	4	609	9							
12	21018 X	14937	-0-	-6081	-0-	1179	1	13066	3	Y	427	472	1			38
						222	4	470	9							
01	21018 X	15670	-0-	-5348	-0-	1189	1	13725	3	Y	425	402	1			61
						288	4	468	9							

WASHBURN RANCH 02 A				WELL #:	74H	RRCID	-> 299206	COMPL.	DATE 01/05/2025	TOTAL	DEPTH 10973	PERF.11175	- 25130			
08	160828 X	123027	-0-	-37801	-0-	2546	1	99181	3	Y	17073	17083	0			568
						2520	4	18780	9							
09	155640 X	114473	-0-	-41167	-0-	2429	1	94703	3	Y	14426	14563	0			431
						1472	4	15869	9							
10	160828 X	98454	-0-	-62374	-0-	2351	1	79804	3	Y	13391	13009	0			813
						1569	4	14730	9							
11	151260 X	91420	-0-	-59840	-0-	3075	1	73320	3	Y	12057	12548	0			322
						1762	4	13263	9							
12	138105 X	112705	-0-	-25400	-0-	4434	1	93213	3	Y	11964	11952	0			334
						1898	4	13160	9							
01	123039 X	103381	-0-	-19658	-0-	4652	1	85472	3	Y	10395	10260	0			469
						1822	4	11435	9							

WASHBURN RANCH 02 B				WELL #:	75H	RRCID	-> 299207	COMPL.	DATE 01/06/2025	TOTAL	DEPTH 10907	PERF.11089	- 24992			
08	136338 X	126111	-0-	-10227	-0-	2681	1	104452	3	Y	14840	14902	0			494
						2654	4	16324	9							
09	131940 X	99483	-0-	-32457	-0-	2133	1	83172	3	Y	11714	11858	0			350
						1293	4	12885	9							
10	136338 X	88606	-0-	-47732	-0-	2161	1	73379	3	Y	10566	10275	0			641
						1443	4	11623	9							
11	122040 X	75791	-0-	-46249	-0-	2584	1	61610	3	Y	9197	9592	0			246
						1480	4	10117	9							
12	126108 X	76067	-0-	-50041	-0-	2970	1	62434	3	Y	8538	8545	0			239
						1271	4	9392	9							
01	126108 X	69894	-0-	-56214	-0-	3103	1	57006	3	Y	7791	7678	0			352
						1215	4	8570	9							

WASHBURN RANCH 02 C				WELL #:	76H	RRCID	-> 299208	COMPL.	DATE 01/05/2025	TOTAL	DEPTH 10998	PERF.11074	- 21507			
08	174003 X	120614	-0-	-53389	-0-	2519	1	98134	3	Y	15879	15889	0			528
						2494	4	17467	9							
09	168390 X	124736	-0-	-43654	-0-	2721	1	106088	3	Y	12980	13120	0			388
						1649	4	14278	9							
10	174003 X	112310	-0-	-61693	-0-	2812	1	95459	3	Y	11056	10773	0			671
						1877	4	12162	9							
11	148260 X	96913	-0-	-51347	-0-	3403	1	81151	3	Y	9463	9881	0			253
						1950	4	10409	9							
12	133083 X	91018	-0-	-42065	-0-	3613	1	75954	3	Y	9004	9005	0			252
						1547	4	9904	9							
01	128898 X	86900	-0-	-41998	-0-	3956	1	72676	3	Y	7926	7820	0			358
						1549	4	8719	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	160053	X	124150	-0-	-35903	-0-	2517 1 98073 3	2492 4 21068 9	Y	19153	19169	0		637
09	154890	X	105145	-0-	-49745	-0-	2116 1 82496 3	1282 4 19251 9	Y	17501	17615	0		523
10	160053	X	100193	-0-	-59860	-0-	2287 1 77641 3	1526 4 18739 9	Y	17035	16524	0		1034
11	154890	X	113249	-0-	-41641	-0-	3797 1 90552 3	2176 4 16724 9	Y	15204	15832	0		406
12	139810	X	106477	-0-	-33333	-0-	4179 1 87847 3	1789 4 12662 9	Y	11511	11595	0		322
01	124155	X	102228	-0-	-21927	-0-	4628 1 85018 3	1812 4 10770 9	Y	9791	9671	0		442
WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711														
08	145731	X	102800	-0-	-42931	-0-	2229 1 86822 3	2206 4 11543 9	Y	10494	10515	0		349
09	141030	X	84585	-0-	-56445	-0-	1846 1 71980 3	1119 4 9640 9	Y	8764	8851	0		262
10	138725	X	77550	-0-	-61175	-0-	1926 1 65382 3	1285 4 8957 9	Y	8143	7911	0		494
11	129540	X	68558	-0-	-60982	-0-	2393 1 57069 3	1371 4 7725 9	Y	7023	7329	0		188
12	116002	X	70083	-0-	-45919	-0-	2795 1 58766 3	1197 4 7325 9	Y	6659	6661	0		186
01	102796	X	64193	-0-	-38603	-0-	2896 1 53209 3	1134 4 6954 9	Y	6322	6223	0		285
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811														
08	172360	X	125346	-0-	-47014	-0-	2592 1 100970 3	2566 4 19218 9	Y	17471	17465	0		581
09	166800	X	106811	-0-	-59989	-0-	2225 1 86768 3	1348 4 16470 9	Y	14973	15107	0		447
10	172360	X	98807	-0-	-73553	-0-	2342 1 79500 3	1563 4 15402 9	Y	14002	13599	0		850
11	148200	X	98258	-0-	-49942	-0-	3283 1 78296 3	1881 4 14798 9	Y	13453	13944	0		359
12	135687	X	120116	-0-	-15571	-0-	4712 1 99063 3	2017 4 14324 9	Y	13022	13017	0		364
01	125333	X	109422	-0-	-15911	-0-	4917 1 90326 3	1925 4 12254 9	Y	11140	11001	0		503
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548														
08	142011	X	101160	-0-	-40851	-0-	2182 1 85002 3	2160 4 11816 9	Y	10742	10760	0		357
09	137430	X	85455	-0-	-51975	-0-	1860 1 72529 3	1127 4 9939 9	Y	9035	9122	0		270
10	129270	X	78215	-0-	-51055	-0-	1937 1 65745 3	1292 4 9241 9	Y	8401	8161	0		510
11	125100	X	71145	-0-	-53955	-0-	2486 1 59276 3	1424 4 7959 9	Y	7235	7552	0		193
12	114979	X	72090	-0-	-42889	-0-	2882 1 60592 3	1234 4 7382 9	Y	6711	6716	0		188
01	101153	X	67039	-0-	-34114	-0-	3023 1 55543 3	1184 4 7289 9	Y	6626	6515	0		299

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
WASHBURN RANCH 02 E														
WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1267789 X	147268	-0-	-1120521	-0-	3204 1	124811 3	Y	14619	14618	0			486
						3172 4	16081 9							
*09	156210 X	123947	-0-	-32263	-0-	2723 1	106174 3	Y	12182	12304	0			364
						1650 4	13400 9							
*10	161417 X	114617	-0-	-46800	-0-	2875 1	97604 3	Y	11108	10798	0			674
						1919 4	12219 9							
*11	156210 X	100331	-0-	-55879	-0-	3525 1	84068 3	Y	9744	10158	0			260
						2020 4	10718 9							
*12	162936 X	94765	-0-	-68171	-0-	3734 1	78492 3	Y	9946	9928	0			278
						1598 4	10941 9							
01	147281 X	91439	-0-	-55842	-0-	4105 1	75409 3	Y	9380	9235	0			423
						1607 4	10318 9							
WASHBURN RANCH 02														
WELL #: 14H RRCID -> 300204 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10245 - 18756														
08	39680 X	32720	-0-	-6960	-0-	660 1	25703 3	Y	5189	5196	0			98
						649 4	5708 9							
09	38400 X	24624	-0-	-13776	-0-	487 1	18972 3	Y	4430	4464	0			64
						292 4	4873 9							
10	39680 X	12485	-0-	-27195	-0-	272 1	9237 3	Y	2540	2450	0			154
						182 4	2794 9							
11	38400 X	9927	-0-	-28473	-0-	291 1	6940 3	Y	2299	2392	0			61
						167 4	2529 9							
12	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	315 1	6621 3	Y	2322	2318	0			65
						135 4	2554 9							
01	32736 X	7243	-0-	-25493	-0-	258 1	4747 3	Y	1943	1920	0			88
						101 4	2137 9							
WASHBURN RANCH 02														
WELL #: 15H RRCID -> 300211 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10305 - 18261														
08	0 W	22810	-0-	22810	257909	476 1	18553 3	Y	3012	3111	0			171
						468 4	3313 9							
09	0 W	18807	-0-	18807	276716	378 1	14723 3	Y	3163	3287	0			47
						227 4	3479 9							
10	0 W	9111	-0-	9111	285827	210 1	7123 3	Y	1489	1446	0			90
						140 4	1638 9							
11	0 W	8380	-0-	8380	294207	270 1	6449 3	Y	1369	1422	0			37
						155 4	1506 9							
12	0 W	7918	-0-	7918	302125	281 1	5910 3	Y	1461	1457	0			41
						120 4	1607 9							
01	0 W	6130	-0-	6130	308255	245 1	4506 3	Y	1166	1154	0			53
						96 4	1283 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
ADAMEK UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 300212 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12785 - 19316																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
*02	93520 X	20394	-0-	-73126	-0-		619 1	14319 2	Y	4960	4964 1		18						
							5456 9												
*03	103540 X	24651	-0-	-78889	-0-		560 1	18550 2	Y	4898	4811 1		105						
							153 4	5388 9											
04	100200 X	18500	-0-	-81700	-0-		426 1	12655 3	Y	4786	4871 1		20						
							154 4	5265 9											
05	103540 X	18436	-0-	-85104	-0-		440 1	12810 3	Y	4645	4551 1		114						
							76 4	5110 9											
06	100200 X	14765	-0-	-85435	-0-		405 1	9875 3	Y	4000	4066 1		48						
							85 4	4400 9											
07	103540 X	13840	-0-	-89700	-0-		411 1	9116 3	Y	3803	3773 1		78						
							130 4	4183 9											
08	103540 X	24299	-0-	-79241	-0-		876 1	14975 3	Y	7423	7403 1		98						
							283 4	8165 9											
09	100200 X	20131	-0-	-80069	-0-		794 1	11465 3	Y	6640	6663 1		75						
							568 4	7304 9											
10	103540 X	10968	-0-	-92572	-0-		508 1	6611 3	Y	3450	3397 1		128						
							54 4	3795 9											
11	100200 X	10064	-0-	-90136	-0-		519 1	5920 3	Y	3270	3270 1		128						
							28 4	3597 9											
*12	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-		524 1	5759 3	Y	3468	3540 1		56						
							15 4	3815 9											
01	24304 X	9924	-0-	-14380	-0-		532 1	6129 3	Y	2920	2913 1		63						
							51 4	3212 9											
WASHBURN RANCH 02										WELL #: E 65H		RRCID -> 300284		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10191		PERF.10450 - 16431	
08	19096 X	8523	-0-	-10573	-0-		198 1	7705 3	Y	387	487 0		8						
							194 4	426 9											
09	18480 X	6404	-0-	-12076	-0-		149 1	5804 3	Y	329	332 0		5						
							89 4	362 9											
10	19096 X	2869	-0-	-16227	-0-		77 1	2625 3	Y	135	132 0		8						
							18 4	149 9											
11	18480 X	689	-0-	-17791	-0-		26 1	610 3	Y	40	47 0		1						
							9 4	44 9											
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-		27 1	570 3	Y	44	44 0		1						
							8 4	48 9											
01	8618 X	3050	-0-	-5568	-0-		149 1	2737 3	Y	105	101 0		5						
							48 4	116 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																				
WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 66H RRCID -> 300855 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10335 - 16433																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 W	587	-0-		587	153597		8	1		394	3	Y	148		163	0			100
								22	4		163	9								
03	0 W	175	-0-		175	153772		3	1		155	3	Y	5		15	0			90
								11	4		6	9								
04	0 W	-0-	-0-		-0-	153772							Y	-0-						90
05	0 W	-0-	-0-		-0-	153772							Y	-0-						90
06	0 W	5285	-0-		5285	159057		89	1		3985	3	Y	944		969	0			65
								173	4		1038	9								
07	0 W	2018	-0-		2018	161075		47	1		1833	3	Y	80		94	0			51
								50	4		88	9								
08	0 W	2668	-0-		2668	163743		62	1		2420	3	Y	114		129	0			36
								61	4		125	9								
09	0 W	2036	-0-		2036	165779		44	1		1718	3	Y	225		242	0			19
								26	4		248	9								
10	0 W	111	-0-		111	165890		3	1		94	3	Y	11		10	0			20
								2	4		12	9								
11	0 W	1652	-0-		1652	167542		57	1		1369	3	Y	175		191	0			4
								33	4		193	9								
12	0 W	2184	-0-		2184	169726		78	1		1646	3	Y	397		390	0			11
								23	4		437	9								
01	0 W	3272	-0-		3272	172998		115	1		2107	3	Y	921		890	0			42
								37	4		1013	9								

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344																				
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155																				
08	DLQ	G-10	87	-0-	87	-0-	86	3		1	4	Y	-0-							6
09	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	284	3		3	4	Y	104		109	1				1
							114	9												
10	DLQ	G-10	660	-0-	660	1061	445	3		8	4	Y	188		186	1				3
							207	9												
11	1848	X	787	-0-	-1061	-0-	479	3		12	4	Y	269		268	1				4
							296	9												
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	684	3		21	4	Y	356		353	1				7
							392	9												
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	798	3		8	4	Y	338		336	1				9
							372	9												

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585																				
08	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	1341	846	3		165	4	Y	300		302	1				17
							330	9												
09	DLQ	G-10	2225	-0-	2225	3566	1784	3		441	9	Y	401		358	1				60
10	DLQ	G-10	1799	-0-	1799	5365	1434	3		365	9	Y	332		356	1				36
11	7097	X	1732	-0-	-5365	-0-	1269	3		463	9	Y	421		422	1				35
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1011	3		326	9	Y	296		299	1				32
01	2294	X	1569	-0-	-725	-0-	1152	3		417	9	Y	379		369	1				42

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804																				
08	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	2830	1950	3		404	4	Y	433		434	1				25
							476	9												
09	DLQ	G-10	1370	-0-	1370	4200	1080	3		290	9	Y	264		248	1				41
10	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	6082	1405	3		477	9	Y	434		431	1				44
11	7656	X	1574	-0-	-6082	-0-	1156	3		418	9	Y	380		391	1				33
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1134	3		715	9	Y	650		618	1				65
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1221	3		551	9	Y	501		508	1				58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344 WRIGHT RANCH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	703	-0-	703	703	23 1	336 3	Y	313	280 1				48
09	DLQ G-10	503	-0-	503	1206	22 1	288 3	Y	175	182 1				41
10	DLQ G-10	424	-0-	424	1630	13 1	170 3	Y	219	241 1				19
11	DLQ G-10	587	-0-	587	2217	14 1	241 3	Y	302	287 1				34
12	2815 N	598	-0-	-2217	-0-	36 1	235 3	Y	297	289 1				42
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	26 1	50 3	Y	272	273 1				41
						299 9								
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
08	DLQ G-10	806	-0-	806	806	27 1	416 3	Y	330	296 1				51
09	DLQ G-10	289	-0-	289	1095	363 9	192 3	Y	75	103 1				23
10	DLQ G-10	712	-0-	712	1807	14 1	369 3	Y	285	285 1				23
11	DLQ G-10	364	-0-	364	2171	83 9	157 3	Y	180	182 1				21
12	2486 N	315	-0-	-2171	-0-	29 1	95 3	Y	186	181 1				26
01	682 N	194	-0-	-488	-0-	314 9	23 3	Y	145	149 1				22
						9 1								
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	8 1	323 3	Y	652	634 1	14 8			59
09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2268	717 9	569 3	Y	584	567 1	20 8			56
10	DLQ G-10	1058	-0-	1058	3326	642 9	520 3	Y	479	457 1	20 8			58
11	4605 X	1279	-0-	-3326	-0-	11 1	704 3	Y	503	483 1	15 8			63
12	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	527 9	696 3	Y	527	502 1	21 8			67
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	22 1	537 3	Y	487	443 1	26 8			85
						553 9								
						14 1								
						580 9								
						7 1								
						536 9								
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	3857	70 1	2751 3	Y	942	964 1				90
09	DLQ G-10	4649	-0-	4649	8506	1036 9	3813 3	Y	707	725 1				72
10	DLQ G-10	3669	-0-	3669	12175	58 1	3055 3	Y	505	512 1				65
11	14996 X	2821	-0-	-12175	-0-	778 9	2311 3	Y	405	416 1				54
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	58 1	3291 3	Y	249	267 1				36
01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	556 9	4187 3	Y	458	414 1				80
						64 1								
						446 9								
						57 1								
						274 9								
						51 1								
						504 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	11	1	446	3	Y	580	578	1		54
09	DLQ G-10	1446	-0-	1446	2541	638	9	796	3	Y	580	577	1		57
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3775	638	9	733	3	Y	443	444	1		56
11	4707 X	932	-0-	-3775	-0-	487	9	511	3	Y	369	376	1		49
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	322	327	1		44
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	406	9	399	3	Y	206	210	1		40
						5	1								
						354	9								
						5	1								
						227	9								
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
08	DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104	10	1	410	3	Y	622	617	1		57
09	DLQ G-10	1380	-0-	1380	2484	684	9	686	3	Y	622	618	1		61
10	DLQ G-10	861	-0-	861	3345	684	9	444	3	Y	371	383	1		49
11	4425 X	1080	-0-	-3345	-0-	9	1	536	3	Y	481	469	1		61
12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	408	9	301	3	Y	383	392	1		52
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	15	1	195	3	Y	281	279	1		54
						529	9								
						6	1								
						421	9								
						2	1								
						309	9								
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745															
08	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	808	3	338	9	Y	307	285	1		43
09	DLQ G-10	1461	-0-	1461	2607	1220	3	241	9	Y	219	236	1		26
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	3867	974	3	286	9	Y	260	260	1		26
11	DLQ G-10	1253	-0-	1253	5120	970	3	283	9	Y	257	256	1		27
12	6346 X	1226	-0-	-5120	-0-	933	3	293	9	Y	266	259	1		34
01	1519 X	996	-0-	-523	-0-	736	3	260	9	Y	236	243	1		27
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220															
08	DLQ G-10	4279	-0-	4279	-0-	3653	3	129	4	Y	452	454	1		5
09	DLQ G-10	4327	-0-	4327	4327	497	9	39	4	Y	519	518	1		6
10	DLQ G-10	5434	-0-	5434	9761	3717	3	94	4	Y	396	396	1		6
11	15180 X	5419	-0-	-9761	-0-	571	9	123	4	Y	482	480	1		8
12	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	4904	3	41	4	Y	377	378	1		7
01	5425 X	609	-0-	-4816	-0-	436	9	5	4	Y	152	155	1		4
						4766	3								
						530	9								
						1858	3								
						415	9								
						437	3								
						167	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2240	-0-	2240	-0-	1905 3	270 9	65	4	Y	245	248	1		3
09	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	1825 3	272 9	18	4	Y	247	247	1		3
10	DLQ G-10	2113	-0-	2113	4228	1872 3	208 9	33	4	Y	189	189	1		3
11	6452 X	2224	-0-	-4228	-0-	1890 3	281 9	53	4	Y	255	254	1		4
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	1890 3	240 9	46	4	Y	218	218	1		4
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1897 3	294 9	18	4	Y	267	264	1		7
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876															
08	DLQ G-10	1156	-0-	1156	-0-	640 3	492 9	24	4	Y	447	451	1		5
09	DLQ G-10	726	-0-	726	726	414 3	308 9	4	4	Y	280	282	1		3
10	DLQ G-10	661	-0-	661	1387	336 3	320 9	5	4	Y	291	289	1		5
11	2030 X	643	-0-	-1387	-0-	286 3	347 9	10	4	Y	315	315	1		5
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	587 3	594 9	17	4	Y	540	535	1		10
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	928 3	618 9	10	4	Y	562	557	1		15
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196															
08	DLQ G-10	1417	-0-	1417	-0-	1098 3	299 9	20	4	Y	272	273	1		3
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	946 3	169 9	8	4	Y	154	155	1		2
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2192	813 3	242 9	14	4	Y	220	218	1		4
11	3322 X	1130	-0-	-2192	-0-	790 3	317 9	23	4	Y	288	287	1		5
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	845 3	318 9	22	4	Y	289	288	1		6
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	866 3	432 9	6	4	Y	393	389	1		10
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135															
08	DLQ G-10	867	-0-	867	-0-	628 3	231 9	8	4	Y	210	209	1		2
09	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	874 3	261 9	8	4	Y	237	236	1		3
10	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2170	780 3	233 9	14	4	Y	212	212	1		3
11	3149 X	979	-0-	-2170	-0-	711 3	241 9	27	4	Y	219	218	1		4
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	733 3	439 9	23	4	Y	399	395	1		8
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	397 3	151 9	5	4	Y	137	141	1		4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344													
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	DLQ G-10	595	-0-	595	595	22 1	302 3	Y	246	232 1			40
						271 9							
09	DLQ G-10	625	-0-	625	1220	16 1	222 3	Y	352	321 1			71
						387 9							
10	DLQ G-10	614	-0-	614	1834	20 1	261 3	Y	303	347 1			27
						333 9							
11	DLQ G-10	366	-0-	366	2200	12 1	141 3	Y	194	198 1			23
						213 9							
12	2467 N	267	-0-	-2200	-0-	10 1	57 3	Y	182	179 1			26
						200 9							
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	23 1	48 3	Y	566	515 1			77
						623 9							
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240													
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301													
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1132 2	397 9	Y	361	487 1			206
09	5940 X	1628	-0-	-4312	-0-	1088 2	540 9	Y	491	491 1			206
10	3565 X	1645	-0-	-1920	-0-	1171 2	474 9	Y	431	399 1			238
11	2190 X	119	-0-	-2071	-0-	89 2	30 9	Y	27	192 1			73
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	2785 2	481 9	Y	437	32 1			478
*01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2111 2	682 9	Y	620	704 1			394
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209													
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694													
08	5549 X	4824	-0-	-725	-0-	276 1	2550 3	Y	520	507 1			89
						1426 4	572 9						
09	5370 X	5036	-0-	-334	-0-	127 1	4262 3	Y	556	559 1			86
						35 4	612 9						
10	5549 X	5465	-0-	-84	-0-	376 1	3319 3	Y	756	668 1	1 8		173
						938 4	832 9						
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	389 1	3878 3	Y	757	720 1	1 8		209
						500 4	833 9						
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	378 1	4436 3	Y	507	619 1			97
						214 4	558 9						
01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	948 1	3949 3	Y	566	528 1	1 8		134
						177 4	623 9						
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322													
08	4898 X	3672	-0-	-1226	-0-	216 1	1998 3	Y	310	330 1			53
						1117 4	341 9						
09	4740 X	4165	-0-	-575	-0-	101 1	3389 3	Y	588	550 1			91
						28 4	647 9						
10	4836 X	3898	-0-	-938	-0-	277 1	2449 3	Y	436	427 1			100
						692 4	480 9						
11	4680 X	4273	-0-	-407	-0-	294 1	2933 3	Y	607	540 1			167
						378 4	668 9						
12	4836 X	4234	-0-	-602	-0-	272 1	3193 3	Y	559	619 1			107
						154 4	615 9						
01	4309 X	3992	-0-	-317	-0-	666 1	2773 3	Y	390	405 1			92
						124 4	429 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 101H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 296939	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7738 - 17530								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9362 X	9058	-0-	-304	-0-	690	1	7488	3	Y	795	795	1				50
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	672	1	8381	3	Y	762	780	1				32
10	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	1229	1	7693	3	Y	742	699	1				75
11	9180 X	8854	-0-	-326	-0-	1192	1	6673	3	Y	657	684	1				48
12	10230 X	9197	-0-	-1033	-0-	896	1	7342	3	Y	700	682	1				66
01	10230 X	9279	-0-	-951	-0-	699	1	7826	3	Y	681	698	1				49
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT				WELL #: A104H	RRCID -> 296940	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 7732 - 18020								
08	5146 X	4479	-0-	-667	-0-	244	1	2253	3	Y	657	657	1				113
09	5640 X	5111	-0-	-529	-0-	122	1	4083	3	Y	793	783	1				123
10	5828 X	4513	-0-	-1315	-0-	301	1	2656	3	Y	732	687	1				168
11	5640 X	5271	-0-	-369	-0-	348	1	3465	3	Y	919	834	1				253
12	5766 X	4322	-0-	-1444	-0-	260	1	3047	3	Y	789	891	1				151
01	5270 X	4140	-0-	-1130	-0-	636	1	2650	3	Y	668	661	1				158
MARTINEZ NORTH D				WELL #: 103H	RRCID -> 296941	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7723 - 20029								
08	8587 X	7861	-0-	-726	-0-	609	1	6606	3	Y	584	585	1				37
09	8310 X	7435	-0-	-875	-0-	504	1	6287	3	Y	585	597	1				25
10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1157	1	7242	3	Y	674	631	1				68
11	7860 X	7741	-0-	-119	-0-	1046	1	5859	3	Y	548	576	1				40
12	7936 X	7454	-0-	-482	-0-	721	1	5903	3	Y	616	598	1				58
01	9145 X	7485	-0-	-1660	-0-	557	1	6240	3	Y	622	635	1				45
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 104H	RRCID -> 296942	COMPL. DATE 02/21/2020	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7932 - 18248								
08	7223 X	7007	-0-	-216	-0-	549	1	5956	3	Y	453	464	1				29
09	6990 X	6930	-0-	-60	-0-	458	1	5707	3	Y	695	695	1				29
10	7285 X	6712	-0-	-573	-0-	829	1	5192	3	Y	628	593	1				64
11	7050 X	6497	-0-	-553	-0-	848	1	4756	3	Y	640	657	1				47
12	7285 X	6551	-0-	-734	-0-	622	1	5090	3	Y	644	630	1				61
01	7161 X	6172	-0-	-989	-0-	468	1	5240	3	Y	418	449	1				30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 105H	ASSOCIATED RRCID -> 296943	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2025				TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7833 - 18149				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6789 X	1865	-0-	-4924	-0-	107 1	1162 3	1 4	595 9	Y	541	524	1			34
09	6570 X	4219	-0-	-2351	-0-	258 1	3210 3	751 9		Y	683	688	1			29
10	6789 X	4251	-0-	-2538	-0-	479 1	2999 3	773 9		Y	703	661	1			71
11	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	479 1	2681 3	107 4	695 9	Y	632	657	1			46
12	4371 X	3970	-0-	-401	-0-	345 1	2836 3	73 4	716 9	Y	651	636	1			61
01	4371 X	3979	-0-	-392	-0-	269 1	3013 3	2 4	695 9	Y	632	648	1			45
WHITWELL G				WELL #: 121H	RRCID -> 296948	COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH	6420	PERF. 7030 - 18812				
08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	918 1	3036 3	2723 4	1207 9	Y	1097	1086	1			177
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	63 1	475 3	438 4	1040 9	Y	945	956	1			166
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	77 1	421 3	459 4	1143 9	Y	1039	1051	1			154
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	118 1	409 3	446 4	721 9	Y	655	395	1			414
12	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	164 1	437 3	612 4	745 9	Y	677	720	1			371
01	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	820 1	1732 3	3376 4	1342 9	Y	1220	1129	1			462
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT				WELL #: A103H	RRCID -> 297019	COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH	7111	PERF. 7663 - 17971				
08	4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	159 1	1473 3	823 4	462 9	Y	420	428	1			72
09	4440 X	3471	-0-	-969	-0-	83 1	2784 3	23 4	581 9	Y	528	518	1			82
10	4588 X	3439	-0-	-1149	-0-	237 1	2093 3	591 4	518 9	Y	471	445	1			108
11	4440 X	3201	-0-	-1239	-0-	219 1	2186 3	282 4	514 9	Y	467	446	1			129
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	227 1	2660 3	128 4	603 9	Y	548	572	1			105
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	576 1	2401 3	108 4	729 9	Y	663	611	1			157
MARTINEZ NORTH D				WELL #: 102H	RRCID -> 297194	COMPL. DATE 09/30/2019				TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7557 - 18969				
08	11067 X	7774	-0-	-3293	-0-	618 1	6706 3	4 4	446 9	Y	405	417	1			26
09	10200 X	2175	-0-	-8025	-0-	149 1	1854 3	172 9		Y	156	175	1			7
10	9765 X	3558	-0-	-6207	-0-	442 1	2767 3	349 9		Y	317	292	1			32
11	9000 X	6766	-0-	-2234	-0-	902 1	5082 3	201 4	581 9	Y	528	521	1			39
12	8618 X	7087	-0-	-1531	-0-	691 1	5660 3	145 4	591 9	Y	537	525	1			51
01	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	604 1	6759 3	5 4	491 9	Y	446	465	1			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC DERBY SOUTH H														
			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
			//CONT.// 870209			WELL #: 139H			RRCID -> 297214			COMPL. DATE 07/24/2019		
												TOTAL DEPTH 7397		
												PERF. 7367 - 17917		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	2346	1	1431	3	Y	1119	1055	1	153
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	290	4	1231	9					
10	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	2026	1	1880	3	Y	966	1015	1	104
11	4950 X	4578	-0-	-372	-0-	91	4	1063	9					
12	5115 X	4208	-0-	-907	-0-	1595	1	2243	3	Y	651	664	1	91
01	5115 X	4729	-0-	-386	-0-	100	4	716	9					
						1739	1	2032	3	Y	706	743	1	54
						30	4	777	9					
						1804	1	1478	3	Y	805	799	1	60
						40	4	886	9					
						3525	1	261	3	Y	685	661	1	84
						189	4	754	9					
DERBY SOUTH C														
			WELL #: 112H			RRCID -> 297250			COMPL. DATE 08/07/2019			TOTAL DEPTH 7277		
												PERF. 7398 - 19277		
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	887	831	1	225
09	6240 X	6207	-0-	-33	-0-	4587	4	976	9					
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	2370	1	2281	3	Y	635	674	1	186
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	857	4	699	9					
12	6510 X	6401	-0-	-109	-0-	1790	1	2686	3	Y	813	737	1	262
01	6572 X	5841	-0-	-731	-0-	1209	4	894	9					
						2148	1	2565	3	Y	660	730	1	192
						871	4	726	9					
						1974	1	1890	3	Y	589	677	1	104
						1889	4	648	9					
						302	1	222	3	Y	583	549	1	138
						4676	4	641	9					
MARTINEZ SOUTH D														
			WELL #: 106H			RRCID -> 297262			COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 7427		
												PERF. 7753 - 18035		
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	266	1	2882	3	Y	820	819	1	52
09	3870 X	3831	-0-	-39	-0-	2	4	902	9					
10	3999 X	3996	-0-	-3	-0-	226	1	2815	3	Y	718	740	1	30
11	3870 X	3672	-0-	-198	-0-	790	9							
12	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	424	1	2656	3	Y	833	779	1	84
01	3999 X	3818	-0-	-181	-0-	916	9							
						418	1	2340	3	Y	746	775	1	55
						93	4	821	9					
						312	1	2566	3	Y	807	786	1	76
						66	4	888	9					
						230	1	2573	3	Y	921	931	1	66
						2	4	1013	9					
MARTINEZ SOUTH C														
			WELL #: 102H			RRCID -> 297558			COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 7438		
												PERF. 7683 - 20022		
08	6200 X	5659	-0-	-541	-0-	442	1	4801	3	Y	375	378	1	24
09	6000 X	5696	-0-	-304	-0-	3	4	413	9					
10	6200 X	6101	-0-	-99	-0-	395	1	4926	3	Y	341	351	1	14
11	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	375	9							
12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	782	1	4894	3	Y	386	361	1	39
01	6107 X	6011	-0-	-96	-0-	425	9							
						788	1	4414	3	Y	474	478	1	35
						176	4	521	9					
						588	1	4830	3	Y	479	469	1	45
						124	4	527	9					
						453	1	5071	3	Y	439	452	1	32
						4	4	483	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 101H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297560	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7650 - 17912				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	7719 X	4935	-0-	-2784	-0-	342 1 883 9	3710 3	Y	803	811 1	46		
09	7380 X	5266	-0-	-2114	-0-	321 1 948 9	3997 3	Y	862	814 1	94		
10	7626 X	5254	-0-	-2372	-0-	581 1 1 4	3635 3	Y	943	967 1	70		
11	7080 X	3360	-0-	-3720	-0-	383 1 67 4	2126 3	Y	713	715 1	68		
12	5456 X	3072	-0-	-2384	-0-	235 1 910 9	1927 3	Y	827	834 1	61		
01	5456 X	3471	-0-	-1985	-0-	218 1 1 4	2439 3	Y	739	760 1	40		
MARTINEZ B				WELL #: 102H	RRCID -> 297561	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7648 - 14641				
08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	593 1 505 9	6440 3	Y	459	454 1	26		
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	467 1 538 9	5824 3	Y	489	462 1	53		
10	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	1166 1 2 4	7295 3	Y	539	552 1	40		
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	1109 1 194 4	6260 3	Y	512	503 1	49		
12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	996 1 689 9	8156 3	Y	626	629 1	46		
01	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	656 1 4 4	7342 3	Y	522	539 1	29		
MARTINEZ NORTH C				WELL #: 103H	RRCID -> 297563	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7633 - 19028				
08	10757 X	8965	-0-	-1792	-0-	696 1 5 4	7557 3	Y	643	642 1	41		
09	10050 X	8531	-0-	-1519	-0-	578 1 746 9	7207 3	Y	678	690 1	29		
10	10137 X	8879	-0-	-1258	-0-	1130 1 678 9	7071 3	Y	616	583 1	62		
11	9660 X	8688	-0-	-972	-0-	1159 1 258 4	6539 3	Y	665	678 1	49		
12	9424 X	9003	-0-	-421	-0-	887 1 187 4	7260 3	Y	608	600 1	57		
01	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	669 1 5 4	7492 3	Y	782	783 1	56		
MARTINEZ NORTH C				WELL #: 104H	RRCID -> 297564	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7530 - 20156				
08	8649 X	8338	-0-	-311	-0-	597 1 4 4	6482 3	Y	1141	1139 1	72		
09	8370 X	8160	-0-	-210	-0-	515 1 1222 9	6423 3	Y	1111	1136 1	47		
10	8649 X	8022	-0-	-627	-0-	947 1 1146 9	5929 3	Y	1042	983 1	106		
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	1082 1 241 4	6082 3	Y	1004	1036 1	74		
12	8432 X	8211	-0-	-221	-0-	752 1 158 4	6167 3	Y	1031	1008 1	97		
01	8432 X	8194	-0-	-238	-0-	552 1 4 4	6183 3	Y	1323	1325 1	95		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH C														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 105H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
				RRCID -> 297565				COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15438 X	11157	-0-	-4281	-0-	844 6	1 4	9163 1144	3 9	Y	1040	1038	1	66
09	14940 X	8616	-0-	-6324	-0-	563 1033	1 9	7020	3	Y	939	965	1	40
10	15221 X	7693	-0-	-7528	-0-	922 1003	1 9	5768	3	Y	912	860	1	92
11	10800 X	6567	-0-	-4233	-0-	846 189	1 4	4733 799	3 9	Y	726	765	1	53
12	11160 X	5632	-0-	-5528	-0-	519 109	1 4	4246 758	3 9	Y	689	677	1	65
01	11160 X	5120	-0-	-6040	-0-	362 3	1 4	4051 704	3 9	Y	640	659	1	46
CRIMSON ALLOCATION #1														
WELL #: B100H				RRCID -> 297628				COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056		
08	2511 X	2085	-0-	-426	-0-	299 287	1 9	1499	3	Y	261	304	1	71
09	2430 X	1925	-0-	-505	-0-	252 286	1 9	1387	3	Y	260	221	1	110
10	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	256 287	1 9	1379	3	Y	261	260	1	111
11	2010 N	1730	-0-	-280	-0-	187 274	1 9	1269	3	Y	249	261	1	99
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	251 292	1 9	1533	3	Y	265	263	1	101
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	21 271	1 9	1784	3	Y	246	243	1	104
CRIMSON ALLOCATION #18														
WELL #: A101H				RRCID -> 297682				COMPL. DATE 07/16/2021				TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218		
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	297 282	1 9	1490	3	Y	256	309	1	70
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	289 294	1 9	1589	3	Y	267	224	1	113
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	321 288	1 9	1723	3	Y	262	264	1	111
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	207 273	1 9	1418	3	Y	248	261	1	98
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	223 285	1 9	1362	3	Y	259	258	1	99
01	1798 N	533	-0-	-1265	-0-	268	3	265	9	Y	241	238	1	102
CRIMSON ALLOCATION #2														
WELL #: B101H				RRCID -> 297683				COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653		
08	3100 N	4062	-0-	962	962	621 318	1 9	3123	3	Y	289	334	1	79
09	3000 N	4198	-0-	1198	2160	601 293	1 9	3304	3	Y	266	232	1	113
10	3100 N	3828	-0-	728	2888	554 287	1 9	2987	3	Y	261	263	1	111
11	6597 X	3709	-0-	-2888	-0-	442 279	1 9	2988	3	Y	254	264	1	101
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	408 292	1 9	2499	3	Y	265	265	1	101
01	2108 X	1097	-0-	-1011	-0-	7 271	1 9	819	3	Y	246	243	1	104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #3															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
08	2325 N	1807	-0-	-518	-0-	251	1	1262	3	Y	267	317	1		73														
						294	9																						
09	2250 N	1717	-0-	-533	-0-	219	1	1204	3	Y	267	227	1		113														
						294	9																						
10	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	241	1	1327	3	Y	261	263	1		111														
						287	9																						
11	1740 N	1289	-0-	-451	-0-	115	1	897	3	Y	252	263	1		100														
						277	9																						
12	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	177	1	1172	3	Y	267	265	1		102														
						294	9																						
01	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1271	3	265	9	Y	241	241	1		102														
CRIMSON ALLOCATION #5															WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248														
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	300	1	1506	3	Y	529	542	1		53														
						2	4	582	9																				
09	2280 X	2170	-0-	-110	-0-	263	1	1452	3	Y	414	415	1		52														
						455	9																						
10	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	265	1	1431	3	Y	427	419	1		60														
						470	9																						
11	2370 X	2144	-0-	-226	-0-	208	1	1407	3	Y	481	487	1		54														
						529	9																						
12	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	235	1	1439	3	Y	500	487	1		67														
						550	9																						
01	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	20	1	1586	3	Y	507	470	1		104														
						8	4	558	9																				
CRIMSON ALLOCATION #10															WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232														
08	7471 X	6543	-0-	-928	-0-	1015	1	5080	3	Y	400	405	1		40														
						8	4	440	9																				
09	7230 X	5285	-0-	-1945	-0-	760	1	4184	3	Y	310	311	1		39														
						341	9																						
10	7471 X	4893	-0-	-2578	-0-	691	1	3707	3	Y	450	426	1		63														
						495	9																						
11	7140 X	4680	-0-	-2460	-0-	548	1	3708	3	Y	385	405	1		43														
						424	9																						
12	7378 X	4200	-0-	-3178	-0-	523	1	3203	3	Y	431	416	1		58														
						474	9																						
01	6541 X	3707	-0-	-2834	-0-	40	1	3121	3	Y	483	442	1		99														
						15	4	531	9																				
CRIMSON ALLOCATION #8															WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559														
08	11811 X	10593	-0-	-1218	-0-	1617	1	8113	3	Y	773	796	1		77														
						13	4	850	9																				
09	9630 X	9570	-0-	-60	-0-	1343	1	7377	3	Y	773	753	1		97														
						850	9																						
10	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1588	1	8532	3	Y	815	798	1		114														
						897	9																						
11	10290 X	9953	-0-	-337	-0-	1185	1	8002	3	Y	696	732	1		78														
						766	9																						
12	10633 X	7922	-0-	-2711	-0-	1016	1	6298	3	Y	553	557	1		74														
						608	9																						
01	11005 X	6441	-0-	-4564	-0-	72	1	5768	3	Y	522	489	1		107														
						27	4	574	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #9				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: D108H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES								
						RRCID -> 297690	COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 7451 - 16533							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7471 X	3611	-0-		-3860		-0-	470	1 4 4	2359	3 778 9	Y	707	721	1			71
09	7230 X	3571	-0-		-3659		-0-	420	1 847 9	2304	3	Y	770	744	1			97
10	6758 X	2965	-0-		-3793		-0-	357	1 692 9	1916	3	Y	629	638	1			88
11	4530 X	2978	-0-		-1552		-0-	305	1 620 9	2053	3	Y	564	589	1			63
12	3689 X	2835	-0-		-854		-0-	315	1 591 9	1929	3	Y	537	528	1			72
01	3689 X	2616	-0-		-1073		-0-	25	1 10 4	1998	3 583 9	Y	530	493	1			109
CRIMSON ALLOCATION 4					WELL #: C103H		RRCID -> 297691	COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7499 - 18456						
08	4588 X	3060	-0-		-1528		-0-	408	1 3 4	2067	3 582 9	Y	529	542	1			53
09	4080 X	2684	-0-		-1396		-0-	345	1 455 9	1884	3	Y	414	415	1			52
10	3813 X	2475	-0-		-1338		-0-	314	1 470 9	1691	3	Y	427	419	1			60
11	3420 X	2347	-0-		-1073		-0-	233	1 529 9	1585	3	Y	481	487	1			54
12	3534 X	2207	-0-		-1327		-0-	194	1 550 9	1463	3	Y	500	487	1			67
01	3069 X	2387	-0-		-682		-0-	21	1 8 4	1800	3 558 9	Y	507	470	1			104
CRIMSON ALLOCATION #11					WELL #: E110H		RRCID -> 297692	COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7416 - 16381						
08	6541 X	6541	-0-		-0-		-0-	849	1 7 4	4257	3 1428 9	Y	1298	1208	1			130
09	5873 X	5873	-0-		-0-		-0-	753	1 980 9	4140	3	Y	891	909	1			112
10	6458 X	6458	-0-		-0-		-0-	881	1 845 9	4732	3	Y	768	773	1			107
11	5503 X	5503	-0-		-0-		-0-	579	1 942 9	3982	3	Y	856	868	1			95
12	5116 X	5116	-0-		-0-		-0-	581	1 1013 9	3522	3	Y	921	893	1			123
01	5616 X	5616	-0-		-0-		-0-	57	1 22 4	4539	3 998 9	Y	907	844	1			186
CRIMSON ALLOCATION #13					WELL #: F112 H		RRCID -> 297693	COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7450 - 15333						
08	3658 X	1378	-0-		-2280		-0-	124	1 1 4	743	3 510 9	Y	464	513	1			46
09	3180 X	474	-0-		-2706		-0-	5	1 424 9	45	3	Y	385	383	1			48
10	3286 X	493	-0-		-2793		-0-	25	3	468	9	Y	425	414	1			59
11	3180 X	539	-0-		-2641		-0-	3	3	536	9	Y	487	492	1			54
12	3162 X	633	-0-		-2529		-0-	26	3	607	9	Y	552	532	1			74
01	1364 X	-0-	-0-		-1364		-0-					Y	546	508	1			112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #19														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: A102H RRCID -> 297694														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	664 344	1 9	3334	3	Y	313	366	1	85
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	608 292	1 9	3344	3	Y	265	238	1	112
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	603 288	1 9	3235	3	Y	262	263	1	111
11	3960 X	3206	-0-	-754	-0-	378 271	1 9	2557	3	Y	246	260	1	97
12	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	415 286	1 9	2537	3	Y	260	258	1	99
01	4092 X	3082	-0-	-1010	-0-	35 266	1 9	2781	3	Y	242	239	1	102
CRIMSON ALLOCATION #7														
WELL #: D106H RRCID -> 297695														
COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265														
08	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	726 6	1 4	3643	3	Y	262	282	1	26
09	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	638 224	1 9	3505	3	Y	204	204	1	26
10	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	656 243	1 9	3529	3	Y	221	216	1	31
11	4740 X	4076	-0-	-664	-0-	490 277	1 9	3309	3	Y	252	255	1	28
12	4867 X	4150	-0-	-717	-0-	532 356	1 9	3262	3	Y	324	309	1	43
01	4650 X	4160	-0-	-490	-0-	47 18	1 4	3707	3	Y	353	324	1	72
MARTINEZ SOUTH C														
WELL #: 101H RRCID -> 297724														
COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917														
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	351 2	1 4	3814	3	Y	956	943	1	60
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	321 633	1 9	4004	3	Y	575	611	1	24
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	584 836	1 9	3657	3	Y	760	707	1	77
11	5040 X	4736	-0-	-304	-0-	565 126	1 4	3170	3	Y	795	814	1	58
12	5208 X	4084	-0-	-1124	-0-	363 76	1 4	2970	3	Y	614	614	1	58
01	5208 X	4537	-0-	-671	-0-	316 2	1 4	3537	3	Y	620	633	1	45
SHENKIR														
WELL #: 2H RRCID -> 298004														
COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068														
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	973 233	3 9	190	4	Y	212	245	1	30
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	331 110	3 9	102	4	Y	100	106	1	24
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	469 153	3 9	78	4	Y	139	133	1	30
11	510 N	227	-0-	-283	-0-	168 51	3 9	8	4	Y	46	58	1	18
12	527 N	226	-0-	-301	-0-	153 67	3 9	6	4	Y	61	58	1	21
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	362 97	3 9	21	4	Y	88	92	1	17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC RANCHO TRES HIJOS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 870209 2H	ASSOCIATED RRCID -> 298022	CAPACITY COMPL. DATE 02/18/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-			42	3	19	4	Y	9		3	1		51
09	90	N	8	-0-	-0-	-82			10	9									
10	155	N	-0-	-0-	-0-	-155			2	3	6	9	Y	5		3	1		53
11	60	N	-0-	-0-	-0-	-60							Y	1		3	1		51
12	8	N	-0-	-0-	-0-	-8							Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		3	1		48
														-0-		2	1		46
RANCHO TRES HIJOS "B"					WELL #:	3H	RRCID -> 298023		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
RANCHO TRES HIJOS "B"					WELL #:	4H	RRCID -> 298024		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948								
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-			173	3	80	4	Y	50		4	1		106
09	90	N	10	-0-	-0-	-80			55	9									
10	248	N	175	-0-	-0-	-73			2	3	8	9	Y	7		5	1		108
11	300	N	-0-	-0-	-0-	-300			26	1	149	3	Y	-0-		5	1		103
12	10	N	-0-	-0-	-0-	-10							Y	-0-		1	5		102
01	186	N	-0-	-0-	-0-	-186							Y	-0-		5	1		97
														-0-		5	1		92
RANCHO TRES HIJOS "B"					WELL #:	5H	RRCID -> 298025		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889								
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-			169	3	78	4	Y	49		4	1		101
09	90	N	10	-0-	-0-	-80			54	9									
10	248	N	156	-0-	-0-	-92			2	3	8	9	Y	7		5	1		103
11	300	N	-0-	-0-	-0-	-300			23	1	133	3	Y	-0-		5	1		98
12	10	N	-0-	-0-	-0-	-10							Y	-0-		1	5		97
01	155	N	125	-0-	-0-	-30							Y	55		5	1		147
									82	3	43	9	Y	39		7	1		179
CORTEZ "A"					WELL #:	5H	RRCID -> 298030		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684								
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-			39	1	266	3	Y	249		250	1		20
09	480	N	381	-0-	-0-	-99			274	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-			22	1	247	3	Y	102		114	1		8
11	480	N	441	-0-	-0-	-39			112	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-			29	1	245	3	Y	219		205	1		22
01	496	N	473	-0-	-0-	-23			241	9									
									17	1	230	3	Y	176		182	1		16
									194	9									
									51	1	180	3	Y	204		203	1		17
									224	9									
									37	1	200	3	Y	213		207	1		23
									2	4	234	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209 3H	ASSOCIATED RRCID -> 298031	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2025				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	545	3	107	4	Y	214	251	1		31
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	235	9	116	4	Y	207	188	1		50
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	376	3	69	4	Y	213	217	1		46
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	228	9	22	4	Y	229	184	1		91
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	417	3	25	4	Y	237	245	1		83
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	234	9	43	4	Y	219	259	1		43
						481	3								
						252	9								
						609	3								
						261	9								
						735	3								
						241	9								
SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067															
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1097	3	215	4	Y	344	303	1		49
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	378	9	65	4	Y	78	108	1		19
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	212	3	79	4	Y	158	143	1		34
11	1650 N	306	-0-	-1344	-0-	86	9	10	4	Y	68	75	1		27
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	477	3	40	4	Y	197	155	1		69
01	744 N	298	-0-	-446	-0-	174	9	14	4	Y	50	109	1		10
						221	3								
						75	9								
						974	3								
						217	9								
						229	3								
						55	9								
SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127															
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2028	3	397	4	Y	233	284	1		33
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	256	9	491	4	Y	255	226	1		62
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	1600	3	295	4	Y	278	280	1		60
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	281	9	117	4	Y	233	201	1		92
12	3100 N	3552	-0-	452	452	1773	3	128	4	Y	277	272	1		97
01	3100 N	4393	-0-	1293	1745	306	9	230	4	Y	250	298	1		49
						2519	3								
						256	9								
						3119	3								
						305	9								
						3888	3								
						275	9								
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 11370 - 19833															
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	667	3	30	4	Y	136	134	1		58
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	150	9	21	4	Y	119	121	1		56
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	707	3	8	4	Y	97	130	1		23
11	810 N	117	-0-	-693	-0-	131	9	15	4	Y	27	43	1		7
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	700	3								
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	107	9			Y	-0-	7	1		-0-
						72	3			Y	-0-				-0-
						30	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC HUBBERD				//CONT.// //CONT.//	27135 700 870209	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	7H	RRCID ->	298041	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 9258 - 17027			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	133 1	495 3	46 4	326 9	Y	296	283 1		37	
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	110 1	439 3	45 4	295 9	Y	268	273 1		32	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	111 1	458 3	52 4	319 9	Y	290	281 1		41	
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	85 1	449 3	53 4	290 9	Y	264	274 1		31	
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	70 1	445 3	52 4	288 9	Y	262	270 1		23	
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	103 1	465 3	51 4	290 9	Y	264	259 1		28	
FORREST WHEELER 'C'				WELL #:	2H	RRCID ->	298053	COMPL. DATE	06/21/2025	TOTAL DEPTH	11731	PERF.11427 - 20542			
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	365 1	563 3	289 9	173 9	Y	263	232 1		115	
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	222 1	564 3	223 9	174 9	Y	203	249 1		69	
10	1519 N	1029	-0-	-490	-0-	269 1	522 3	238 9	166 9	Y	216	233 1		52	
11	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	152 1	589 3	263 9	143 9	Y	239	194 1		97	
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	306 1	434 3	273 9	280 3	Y	248	261 1		84	
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	359 1	355 3	308 9	16 4	Y	280	245 1		119	
GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	2H	RRCID ->	298058	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11155 - 16452			
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58 1	283 3	7 4	173 9	Y	157	161 1		12	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	245 3	47 4	174 9	Y	158	154 1		16	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	51 1	272 3	9 4	166 9	Y	151	156 1		11	
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	27 1	249 3	22 4	143 9	Y	130	135 1		6	
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	18 1	280 3	28 4	165 9	Y	150	137 1		19	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	330 3	16 4	166 9		Y	151	144 1		26	
GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	3H	RRCID ->	298061	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11011 - 16408			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLORIA WHEELER 'E'				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209 4H	ASSOCIATED RRCID -> 298067	CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-		36 1	174 3	4 4	114 9	Y	104	105 1				8
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-		31 1	155 3	29 4	105 9	Y	95	93 1				10
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		28 1	151 3	5 4	138 9	Y	125	126 1				9
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-		17 1	159 3	14 4	118 9	Y	107	111 1				5
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-		12 1	193 3	19 4	107 9	Y	97	90 1				12
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-		220 3	11 4	107 9		Y	97	92 1				17
FORREST WHEELER 'D'				WELL #:	2H	RRCID -> 298069	COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507						
08	961 N	917	-0-	-44	-0-		264 1	407 3	246 9		Y	224	177 1				98
09	930 N	914	-0-	-16	-0-		193 1	493 3	228 9		Y	207	235 1				70
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-		226 1	439 3	224 9		Y	204	225 1				49
11	900 N	886	-0-	-14	-0-		129 1	502 3	255 9		Y	232	187 1				94
12	930 N	924	-0-	-6	-0-		268 1	382 3	274 9		Y	249	259 1				84
01	899 N	813	-0-	-86	-0-		328 1	325 3	160 9		Y	145	167 1				62
SWENSON 'A'				WELL #:	2H	RRCID -> 298070	COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212						
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		138 1	666 3	17 4	349 9	Y	317	324 1				25
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-		67 1	325 3	62 4	241 9	Y	219	222 1				22
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-		96 1	517 3	16 4	345 9	Y	314	312 1				24
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		70 1	680 3	58 4	330 9	Y	300	311 1				13
12	465 N	350	-0-	-115	-0-		12 1	183 3	19 4	136 9	Y	124	122 1				15
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		276 3	15 4	197 9		Y	179	163 1				31
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D				WELL #:	104H	RRCID -> 298204	COMPL. DATE 07/08/2019				TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053						
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-		609 3	29 4	381 9		Y	346	335 1				147
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-		625 3	18 4	315 9		Y	286	298 1				135
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		649 3	8 4	399 9		Y	363	411 1				87
11	990 N	801	-0-	-189	-0-		427 3	45 4	329 9		Y	299	307 1				79
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		646 3	111 4	336 9		Y	305	288 1				96
01	1054 N	578	-0-	-476	-0-		317 3	8 4	253 9		Y	230	225 1				101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GW-STRAIT LAS C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #:	1H	RRCID -> 299971	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 09/10/2021	TOTAL	DEPTH	7428	PERF.	7887	-	21150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	33387 X	9915	-0-	-23472	-0-	3295 1428 9	1	5192	3	N	1298	1254	1			472	
09	32310 X	9303	-0-	-23007	-0-	2638 1377 9	1	5288	3	N	1252	1429	1			295	
10	33387 X	10251	-0-	-23136	-0-	1669 1449 9	1	7133	3	N	1317	1234	1			378	
11	9840 X	6052	-0-	-3788	-0-	606 883 9	1	4563	3	N	803	868	1			313	
12	9920 X	6703	-0-	-3217	-0-	2159 1081 9	1	3463	3	N	983	919	1			377	
01	10261 X	6222	-0-	-4039	-0-	2589 993 9	1	2640	3	N	903	860	1			420	
GEARY WATTS-STRAIT LAS				WELL #:	A 2H	RRCID -> 300001	COMPL. DATE 04/24/2019				TOTAL	DEPTH	7462	PERF.	7828	-	18571
08	39928 X	10009	-0-	-29919	-0-	1656 859 9	1	7494	3	N	781	700	1			332	
09	38640 X	8741	-0-	-29899	-0-	8086 5458 3	3	655	9	N	595	690	1			237	
10	39928 X	6109	-0-	-33819	-0-	5458 3472 1	3	651	9	N	592	515	1			314	
11	9690 X	5332	-0-	-4358	-0-	3472 636 9	1	1224	3	N	578	528	1			364	
12	10013 X	3685	-0-	-6328	-0-	1514 586 9	1	1585	3	N	533	687	1			210	
01	10013 X	3467	-0-	-6546	-0-	715 543 9	1	2209	3	N	494	355	1			349	
VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING				WELL #:	884566 1EH	RRCID -> 284292	COMPL. DATE 09/30/2017				TOTAL	DEPTH	9076	PERF.	9600	-	15810
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1009 451 9	1	4105	2	N	410	519	1			169	
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	1054 550 9	1	3919	2	N	500	531	1			138	
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	1030 543 9	1	4289	2	N	494	538	1			94	
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1052 565 9	1	3545	2	N	514	335	1			273	
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	1132 527 9	1	3007	2	N	479	554	1			198	
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	1112 433 9	1	2715	2	N	394	371	1			221	
CITATION				WELL #:	1EH	RRCID -> 286893	COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	9760	-	19480
08	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	302 938 9	1	8765	2	N	853	1062	1			284	
09	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	382 1076 9	1	7522	2	N	978	994	1			268	
10	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	413 1000 9	1	7653	2	N	909	879	1			298	
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	391 933 9	1	6766	2	N	848	895	1			251	
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	392 904 9	1	7155	2	N	822	741	1			332	
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	390 453 9	1	4275	2	N	412	547	1			197	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CENIZO RANCH															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: B 3H										ASSOCIATED RRCID -> 290834										CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2011										TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101										CNTY: KARNES									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																													
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-		-0-	573	2	37	9	Y	34	35	1			2																																													
09	1080	N	762	-0-	-318	-0-		-0-	726	2	36	9	Y	33	33	1			2																																													
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-		-0-	715	2	35	9	Y	32	32	1			2																																													
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-		-0-	549	2	6	4	Y	29	28	1			3																																													
									32	9																																																						
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	911	2	Y	34	32	1			5																																													
									37	9																																																						
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	931	2	Y	44	48	1			1																																													
									48	9																																																						

CENIZO RANCH															WELL #: B 4H										RRCID -> 290835										COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051																			
08	3100	N	928	-0-	-2172	2449		-0-	891	2	37	9	Y	34	35	1			2																																													
09	3000	N	1130	-0-	-1870	579		-0-	1094	2	36	9	Y	33	33	1			2																																													
10	1604	N	1025	-0-	-579	-0-		-0-	990	2	35	9	Y	32	32	1			2																																													
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	942	2	Y	29	28	1			3																																													
									10	4	32	9																																																				
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	1379	2	Y	34	32	1			5																																													
									37	9																																																						
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	1474	2	Y	36	40	1			1																																													
									40	9																																																						

NO MANS LAND Z UNIT															WELL #: 1H										RRCID -> 292395										COMPL. DATE 06/02/2021										TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551																			
08	7161	X	6452	-0-	-709	-0-		-0-	5641	2	811	9	N	737	738	1			53																																													
09	6420	X	5401	-0-	-1019	-0-		-0-	4686	2	715	9	N	650	645	1			58																																													
10	6634	X	5880	-0-	-754	-0-		-0-	5040	2	1	4	N	763	756	1			65																																													
									839	9																																																						
11	6450	X	5444	-0-	-1006	-0-		-0-	4629	2	1	4	N	740	722	1			83																																													
									814	9																																																						
12	6665	X	4302	-0-	-2363	-0-		-0-	3651	2	3	4	N	589	607	1			65																																													
									648	9																																																						
01	6448	X	5196	-0-	-1252	-0-		-0-	4447	2	4	4	N	677	672	1			70																																													
									745	9																																																						

NO MANS LAND UNIT															WELL #: 1H										RRCID -> 292762										COMPL. DATE 06/02/2021										TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651																			
08	6169	X	5359	-0-	-810	-0-		-0-	4500	2	859	9	N	781	787	1			57																																													
09	5310	X	4445	-0-	-865	-0-		-0-	3739	2	706	9	N	642	641	1			58																																													
10	5487	X	4884	-0-	-603	-0-		-0-	4021	2	1	4	N	784	772	1			70																																													
									862	9																																																						
11	5370	X	4559	-0-	-811	-0-		-0-	3693	2	1	4	N	786	768	1			88																																													
									865	9																																																						
12	5549	X	3563	-0-	-1986	-0-		-0-	2913	2	3	4	N	588	611	1			65																																													
									647	9																																																						
01	5363	X	4302	-0-	-1061	-0-		-0-	3547	2	3	4	N	684	674	1			75																																													
									752	9																																																						

BIG BERTHA UNIT															WELL #: 5H										RRCID -> 296496										COMPL. DATE 03/17/2023										TOTAL DEPTH 11494 PERF. 11525 - 19576																			
08	14446	X	8484	-0-	-5962	-0-		-0-	790	1	5833	2	N	1686	1720	1			38																																													
									6	4	1855	9																																																				
09	9390	X	8159	-0-	-1231	-0-		-0-	1158	1	5324	2	N	1478	1474	1			42																																													
									51	4	1626	9																																																				
10	9703	X	9618	-0-	-85	-0-		-0-	1209	1	6825	2	N	1386	1402	1			26																																													
									59	4	1525	9																																																				
11	9390	X	7173	-0-	-2217	-0-		-0-	1139	1	4443	2	N	1398	1388	1			36																																													
									53	4	1538	9																																																				
12	9486	X	7093	-0-	-2393	-0-		-0-	1344	1	4308	2	N	1244	1260	1			20																																													
									73	4	1368	9																																																				
01	8494	X	7700	-0-	-794	-0-		-0-	1350	1	4821	2	N	1342	1321	1			41																																													
									53	4	1476	9																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		RRCID -> 296497		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11525 - 19576	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:		RRCID -> 296498		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11525 - 19576	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 296499		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH		11559	PERF.11325 - 21301			
08	13578 X	9171	-0-	-4407	-0-		794	1	5863	2	N	2280	2329	1		58	
							6	4	2508	9							
09	13140 X	5656	-0-	-7484	-0-		718	1	3302	2	N	1458	1467	1		49	
							32	4	1604	9							
10	11687 X	9665	-0-	-2022	-0-		1112	1	6276	2	N	2020	2018	1		51	
							55	4	2222	9							
11	11310 X	8383	-0-	-2927	-0-		1277	1	4981	2	N	1877	1859	1		69	
							60	4	2065	9							
12	11005 X	8604	-0-	-2401	-0-		1513	1	4851	2	N	1961	1991	1		39	
							83	4	2157	9							
01	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-		1631	1	5822	2	N	1670	1651	1		58	
							64	4	1837	9							
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 296710		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH		11602	PERF.11350 - 20851			
08	17918 X	13232	-0-	-4686	-0-		1273	1	9397	2	N	2321	2366	1		54	
							9	4	2553	9							
09	17340 X	10134	-0-	-7206	-0-		1463	1	6726	2	N	1709	1711	1		52	
							65	4	1880	9							
10	17887 X	13688	-0-	-4199	-0-		1676	1	9465	2	N	2241	2246	1		47	
							82	4	2465	9							
11	17310 X	10481	-0-	-6829	-0-		1624	1	6335	2	N	2224	2207	1		64	
							76	4	2446	9							
12	14663 X	10736	-0-	-3927	-0-		2055	1	6588	2	N	1801	1832	1		33	
							112	4	1981	9							
01	13237 X	11689	-0-	-1548	-0-		2075	1	7408	2	N	1932	1898	1		67	
							81	4	2125	9							
TEUFEL HUNDEN				WELL #:		3H	RRCID -> 296725		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH		11356	PERF.11290 - 20475			
08	4929 X	2538	-0-	-2391	-0-		1353	1	146	2	N	935	927	1		28	
							10	4	1029	9							
09	4770 X	1329	-0-	-3441	-0-		980	1	5	4	N	313	315	1		26	
							344	9									
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-		853	1	5316	2	N	1337	1301	1		62	
							45	4	1471	9							
11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-		1156	1	5676	2	N	1062	1067	1		57	
							58	4	1168	9							
12	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-		1781	1	4111	2	N	1289	1278	1		68	
							36	4	1418	9							
01	2542 X	1871	-0-	-671	-0-		673	1	738	2	N	393	458	1		3	
							28	4	432	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC TEUFEL HUNDEN			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 296726	CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2020				TOTAL	DEPTH 11357	CNTY: KARNES PERF.11325 - 20594				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9486 X	5893	-0-	-3593	-0-		1676 47 4	1 4	3779 391 9	2 9	N	355	405 1	1			14
09	8400 X	2224	-0-	-6176	-0-		1175 13 4	1 4	936 100 9	2 9	N	91	105 1	1			-0-
10	6572 X	678	-0-	-5894	-0-		668 7 9	1 9	3 4	4	N	6	4 1	1			2
11	4470 X	1437	-0-	-3033	-0-		1020 9 4	1 4	302 106 9	2 9	N	96	71 1	1			27
12	5890 X	3940	-0-	-1950	-0-		1315 21 4	1 4	2182 422 9	2 9	N	384	406 1	1			5
01	5890 X	941	-0-	-4949	-0-		403 17 4	1 4	442 79 9	2 9	N	72	76 1	1			1
BIG BERTHA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 296870	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11345 - 21246			
08	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-		2852 21 4	1 4	21054 2427 9	2 9	N	2206	2250 1	1			50
09	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-		3607 160 4	1 4	16583 2063 9	2 9	N	1875	1867 1	1			58
10	27416 X	27416	-0-	-0-	-0-		3758 185 4	1 4	21218 2255 9	2 9	N	2050	2067 1	1			41
11	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-		3377 157 4	1 4	13171 2020 9	2 9	N	1836	1826 1	1			51
12	26350 X	25983	-0-	-367	-0-		5658 309 4	1 4	18136 1880 9	2 9	N	1709	1731 1	1			29
01	26350 X	16204	-0-	-10146	-0-		3069 120 4	1 4	10957 2058 9	2 9	N	1871	1833 1	1			67
BIG BERTHA UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 296871	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11620	PERF.11525 - 20951			
08	16678 X	12578	-0-	-4100	-0-		1205 9 4	1 4	8893 2471 9	2 9	N	2246	2293 1	1			54
09	15090 X	11795	-0-	-3295	-0-		1636 72 4	1 4	7520 2567 9	2 9	N	2334	2319 1	1			69
10	15593 X	14540	-0-	-1053	-0-		1818 89 4	1 4	10262 2371 9	2 9	N	2155	2175 1	1			49
11	15090 X	10679	-0-	-4411	-0-		1750 82 4	1 4	6826 2021 9	2 9	N	1837	1824 1	1			62
12	14322 X	12554	-0-	-1768	-0-		2460 134 4	1 4	7884 2076 9	2 9	N	1887	1912 1	1			37
01	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-		2372 93 4	1 4	8466 2017 9	2 9	N	1834	1803 1	1			68
BIG BERTHA UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 296872	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11350 - 21101			
08	14570 X	11317	-0-	-3253	-0-		1105 8 4	1 4	8156 2048 9	2 9	N	1862	1894 1	1			68
09	14100 X	8203	-0-	-5897	-0-		1173 52 4	1 4	5392 1586 9	2 9	N	1442	1455 1	1			55
10	13547 X	11720	-0-	-1827	-0-		1457 72 4	1 4	8224 1967 9	2 9	N	1788	1782 1	1			61
11	13110 X	9017	-0-	-4093	-0-		1429 67 4	1 4	5573 1948 9	2 9	N	1771	1746 1	1			86
12	12834 X	9776	-0-	-3058	-0-		1791 98 4	1 4	5742 2145 9	2 9	N	1950	1988 1	1			48
01	11315 X	11194	-0-	-121	-0-		1816 71 4	1 4	6484 2823 9	2 9	N	2566	2510 1	1			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18693 X	12738	-0-	-5955	-0-	1103 1	8139 2	8 4	3488 9	N	3171	3253 1			68
09	17280 X	13447	-0-	-3833	-0-	1634 1	7511 2	72 4	4230 9	N	3845	3815 1			98
10	17329 X	17007	-0-	-322	-0-	1844 1	10410 2	91 4	4662 9	N	4238	4273 1			63
11	16770 X	12420	-0-	-4350	-0-	1695 1	6612 2	79 4	4034 9	N	3667	3648 1			82
12	16895 X	13859	-0-	-3036	-0-	2260 1	7245 2	123 4	4231 9	N	3846	3869 1			59
01	13888 X	13491	-0-	-397	-0-	2158 1	7706 2	84 4	3543 9	N	3221	3181 1			99
MORRILL-DREADNOUGHT															
WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951															
08	11563 X	9394	-0-	-2169	-0-	927 1	6846 2	7 4	1614 9	N	1467	1495 1			41
09	8220 X	4636	-0-	-3584	-0-	672 1	3088 2	30 4	846 9	N	769	781 1			29
10	8494 X	6665	-0-	-1829	-0-	817 1	4612 2	40 4	1196 9	N	1087	1084 1			32
11	9510 X	5435	-0-	-4075	-0-	847 1	3303 2	39 4	1246 9	N	1133	1119 1			46
12	9827 X	6809	-0-	-3018	-0-	1306 1	4186 2	71 4	1246 9	N	1133	1153 1			26
01	9393 X	7971	-0-	-1422	-0-	1409 1	5029 2	55 4	1478 9	N	1344	1315 1			55
DOUGHBOYS															
WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560															
08	7285 X	7049	-0-	-236	-0-	1478 1	4754 2	817 9		N	743	821 1			62
09	9330 X	5247	-0-	-4083	-0-	1278 1	3188 2	781 9		N	710	732 1			40
10	9641 X	5668	-0-	-3973	-0-	1275 1	3278 2	1115 9		N	1014	1012 1			42
11	9330 X	4362	-0-	-4968	-0-	1149 1	2454 2	759 9		N	690	656 1			76
12	7037 X	4748	-0-	-2289	-0-	1627 1	2155 2	966 9		N	878	892 1			62
01	7037 X	4206	-0-	-2831	-0-	1501 1	1880 2	825 9		N	750	705 1			107
DOUGHBOYS															
WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770															
08	12214 X	4598	-0-	-7616	-0-	1325 1	2713 2	560 9		N	509	505 1			55
09	11820 X	4705	-0-	-7115	-0-	1008 1	2934 2	763 9		N	694	688 1			61
10	7688 X	6509	-0-	-1179	-0-	981 1	4510 2	1018 9		N	925	939 1			47
11	6120 X	5246	-0-	-874	-0-	1075 1	3404 2	767 9		N	697	662 1			82
12	6107 X	5731	-0-	-376	-0-	1353 1	3575 2	803 9		N	730	725 1			87
01	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1308 1	3360 2	811 9		N	737	725 1			99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: 17H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 297698	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 10968	PERF.11200 - 16776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7409 X	5859	-0-	-1550	-0-	1316 1052 9	1 1 9	3491	2	N	956	975	1			65
09	7170 X	5983	-0-	-1187	-0-	1107 1174 9	1 1 9	3702	2	N	1067	1075	1			57
10	7254 X	4528	-0-	-2726	-0-	906 982 9	1 1 9	2640	2	N	893	908	1			42
11	7020 X	5715	-0-	-1305	-0-	943 1596 9	1 1 9	3176	2	N	1451	1396	1			97
12	6696 X	5091	-0-	-1605	-0-	1266 1150 9	1 1 9	2675	2	N	1045	1065	1			77
01	6169 X	3943	-0-	-2226	-0-	1049 1009 9	1 1 9	1885	2	N	917	862	1			132
DOUGHBOYS				WELL #: 1H	RRCID -> 297771	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL	DEPTH 10997	PERF.11500 - 19532				
08	8215 X	1074	-0-	-7141	-0-	293 156 9	1 1 9	625	2	N	142	206	1			8
09	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1255 1288 9	1 1 9	6175	2	N	1171	1106	1			73
10	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	1160 1376 9	1 1 9	6522	2	N	1251	1272	1			52
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1045 938 9	1 1 9	5921	2	N	853	820	1			85
12	8060 X	7705	-0-	-355	-0-	1377 1071 9	1 1 9	5257	2	N	974	982	1			77
01	9021 X	2529	-0-	-6492	-0-	856 318 9	1 1 9	1355	2	N	289	347	1			19
DOUGHBOYS				WELL #: 18H	RRCID -> 297851	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 10570	PERF.11510 - 16451				
08	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	1999 2697 9	1 1 9	9552	2	N	2452	2332	1			155
09	9330 X	7803	-0-	-1527	-0-	1475 1365 9	1 1 9	4963	2	N	1241	1335	1			61
10	9641 X	8786	-0-	-855	-0-	1483 1588 9	1 1 9	5715	2	N	1444	1454	1			51
11	9330 X	7847	-0-	-1483	-0-	1401 1139 9	1 1 9	5307	2	N	1035	983	1			103
12	14260 X	6965	-0-	-7295	-0-	1804 1140 9	1 1 9	4021	2	N	1036	1068	1			71
01	14260 X	5550	-0-	-8710	-0-	1674 799 9	1 1 9	3077	2	N	726	696	1			101
TEUFEL HUNDEN				WELL #: 1H	RRCID -> 298267	COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11425 - 20825				
08	5301 X	1825	-0-	-3476	-0-	1240 580 9	1 1 9	5	4	N	527	609	1			5
09	3060 X	2575	-0-	-485	-0-	980	1	1595	9	N	1450	1346	1			109
10	3007 X	920	-0-	-2087	-0-	279 5 4	1 1 4	381	2	N	232	341	1			-0-
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	979 27 4	1 1 4	2369	2	N	835	821	1			14
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	1226 18 4	1 1 4	1815	2	N	795	778	1			31
01	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	1241 51 4	1 1 4	1362	2	N	5	35	1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC HOWITZER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 298455	CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL	DEPTH 11243	CNTY: KARNES PERF.11365 - 20851					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14880 X	13831	-0-	-1049	-0-			2248	1	8760	2	N	2477	2613	1			73
								98	4	2725	9							
09	16050 X	13246	-0-	-2804	-0-			1852	1	8628	2	N	2450	2338	1			185
								71	4	2695	9							
10	16585 X	14312	-0-	-2273	-0-			2048	1	8910	2	N	2977	3041	1			121
								79	4	3275	9							
11	14670 X	11844	-0-	-2826	-0-			2266	1	7613	2	N	1712	1755	1			78
								82	4	1883	9							
12	13826 X	11361	-0-	-2465	-0-			2610	1	6629	2	N	1878	1860	1			96
								56	4	2066	9							
01	13826 X	6755	-0-	-7071	-0-			2475	1	2716	2	N	1329	1420	1			5
								102	4	1462	9							

HOWITZER A				WELL #:	4H	RRCID -> 298673	COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL	DEPTH 11299	PERF.11500 - 21343					
08	35898 X	29191	-0-	-6707	-0-			3683	1	21174	2	N	3735	3963	1			104
								225	4	4109	9							
09	34740 X	25788	-0-	-8952	-0-			2960	1	19386	2	N	2991	2926	1			169
								152	4	3290	9							
10	31496 X	27565	-0-	-3931	-0-			3304	1	20667	2	N	3109	3068	1			210
								174	4	3420	9							
11	27081 X	27081	-0-	-0-	-0-			3570	1	19760	2	N	3231	3276	1			165
								197	4	3554	9							
12	29202 X	24784	-0-	-4418	-0-			3765	1	17222	2	N	3331	3315	1			181
								133	4	3664	9							
01	29202 X	19803	-0-	-9399	-0-			7591	1	8329	2	N	3246	3191	1			236
								312	4	3571	9							

SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298801	COMPL. DATE 11/17/2023				TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11875 - 19026					
08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-			2411	1	23194	2	N	4846	4795	1			119
								63	4	5331	9							
09	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-			2467	1	15457	2	N	4563	4522	1			160
								414	4	5019	9							
10	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-			2524	1	15322	2	N	5130	5193	1			97
								391	4	5643	9							
11	28020 X	22411	-0-	-5609	-0-			2825	1	14039	2	N	4999	5030	1			66
								48	4	5499	9							
12	31000 X	21511	-0-	-9489	-0-			2230	1	13013	2	N	5568	5466	1			168
								143	4	6125	9							
01	31000 X	21282	-0-	-9718	-0-			1830	1	14032	2	N	4774	4850	1			92
								169	4	5251	9							

SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 298802	COMPL. DATE 11/17/2023				TOTAL	DEPTH 11340	PERF.11720 - 19026					
08	10664 X	3802	-0-	-6862	-0-			193	1	1859	2	N	1586	1605	1			27
								5	4	1745	9							
09	6150 X	2651	-0-	-3499	-0-			218	1	1363	2	N	940	828	1			139
								36	4	1034	9							
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-			413	1	2509	2	N	1366	1472	1			33
								64	4	1503	9							
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-			694	1	3447	2	N	1182	1194	1			21
								12	4	1300	9							
12	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-			805	1	4697	2	N	1497	1462	1			56
								51	4	1647	9							
01	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-			670	1	5138	2	N	1614	1621	1			49
								62	4	1775	9							

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1329

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC FOX HOLE A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 884566 1H	ASSOCIATED RRCID -> 298830	CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7851 - 17576							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13330 X	12940	-0-		-390		-0-	4 3021	1 9	9915	2	N	2746	2812	1			155
09	12510 X	11418	-0-		-1092		-0-	2675 3	9 1	8740	2	N	2432	2465	1			122
10	12927 X	11959	-0-		-968		-0-	2591 1	9 1	9367	2	N	2355	2324	1			153
11	12090 X	9086	-0-		-3004		-0-	5 74	1 4	7047 1960	2 9	N	1782	1689	1			246
12	12927 X	10489	-0-		-2438		-0-	15 2497	1 9	7977	2	N	2270	2175	1			341
01	12927 X	8011	-0-		-4916		-0-	15 1928	1 9	6068	2	N	1753	2013	1			81
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 298867	COMPL. DATE 01/04/2022				TOTAL DEPTH 11457 PERF.12600 - 21401							
08	SHUT IN	9884	-0-		9884		792277	821 6	1 4	6059 2998	2 9	N	2725	2787	1			53
09	800282 X	8005	-0-		-792277		-0-	975 43	1 4	4483 2504	2 9	N	2276	2269	1			60
10	54250 X	11159	-0-		-43091		-0-	1217 60	1 4	6872 3010	2 9	N	2736	2750	1			46
11	52500 X	8863	-0-		-43637		-0-	1228 57	1 4	4791 2787	2 9	N	2534	2517	1			63
12	54250 X	9125	-0-		-45125		-0-	1483 81	1 4	4753 2808	2 9	N	2553	2575	1			41
01	54250 X	4784	-0-		-49466		-0-	549 21	1 4	1959 2255	2 9	N	2050	2024	1			67
FOX HOLE B				WELL #:	2H	RRCID -> 298923	COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7671 - 17576							
08	12425 X	12425	-0-		-0-		-0-	4 2237	1 9	10184	2	N	2034	1936	1			115
09	12660 X	11553	-0-		-1107		-0-	3 2197	1 9	9353	2	N	1997	2013	1			99
10	13082 X	11498	-0-		-1584		-0-	1 2108	1 9	9389	2	N	1916	1926	1			89
11	12660 X	4693	-0-		-7967		-0-	2 38	1 4	3594 1059	2 9	N	963	678	1			374
12	12431 X	11782	-0-		-649		-0-	17 2324	1 9	9441	2	N	2113	2199	1			288
01	12431 X	10063	-0-		-2368		-0-	21 1365	1 9	8677	2	N	1241	1478	1			51
NO MANS LAND B				WELL #:	4H	RRCID -> 298966	COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160							
08	14074 X	13015	-0-		-1059		-0-	11350	2	1665	9	N	1514	1570	1			92
09	13440 X	10745	-0-		-2695		-0-	9429	2	1316	9	N	1196	1181	1			107
10	13888 X	11525	-0-		-2363		-0-	10140 1383	2 9	2	4	N	1257	1220	1			144
11	13560 X	10881	-0-		-2679		-0-	9314 1565	2 9	2	4	N	1423	1413	1			154
12	14012 X	8583	-0-		-5429		-0-	7345 1231	2 9	7	4	N	1119	1144	1			129
01	13020 X	10497	-0-		-2523		-0-	8947 1542	2 9	8	4	N	1402	1417	1			114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC WHITE STAR				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	3H	RRCID -> 298982	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 09/25/2024	TOTAL	DEPTH 11158	PERF.11650	- 22516						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	59676	-0-	59676		874259	4870 128 4	1 7841 9	46837 2	2 N		7128	7101 1	1			136
09	910251 X	35992	-0-	-874259		-0-	4117 691 4	1 5393 9	25791 2	2 N		4903	4859 1	1			180
10	48422 X	27494	-0-	-20928		-0-	3116 482 4	1 4976 9	18920 2	2 N		4524	4567 1	1			137
11	46860 X	13845	-0-	-33015		-0-	1683 28 4	1 3770 9	8364 2	2 N		3427	3499 1	1			65
12	48422 X	14890	-0-	-33532		-0-	1720 110 4	1 3022 9	10038 2	2 N		2747	2791 1	1			21
01	54621 X	54621	-0-	-0-		-0-	5461 506 4	1 6780 9	41874 2	2 N		6164	6105 1	1			80
WHITE STAR				WELL #:	4H	RRCID -> 298983	COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL	DEPTH 11220	PERF.11695	- 22138			
08	SHUT IN	44304	-0-	44304		836048	3401 89 4	1 8100 9	32714 2	2 N		7364	7333 1	1			144
09	870922 X	34874	-0-	-836048		-0-	3831 643 4	1 6400 9	24000 2	2 N		5818	5721 1	1			241
10	51894 X	19603	-0-	-32291		-0-	1936 300 4	1 5612 9	11755 2	2 N		5102	5194 1	1			149
11	50220 X	25481	-0-	-24739		-0-	3416 58 4	1 5033 9	16974 2	2 N		4575	4666 1	1			58
12	49910 X	22096	-0-	-27814		-0-	2492 159 4	1 4904 9	14541 2	2 N		4458	4352 1	1			164
01	44299 X	17194	-0-	-27105		-0-	1432 133 4	1 4646 9	10983 2	2 N		4224	4313 1	1			75
WHITE STAR				WELL #:	1H	RRCID -> 298985	COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11300	- 22800			
08	SHUT IN	56960	-0-	56960		878200	4350 114 4	1 10657 9	41839 2	2 N		9688	9681 1	1			146
09	924444 X	46244	-0-	-878200		-0-	5017 842 4	1 8955 9	31430 2	2 N		8141	8092 1	1			195
10	48422 X	36393	-0-	-12029		-0-	3965 614 4	1 7741 9	24073 2	2 N		7037	7085 1	1			147
11	46860 X	27307	-0-	-19553		-0-	3547 60 4	1 6072 9	17628 2	2 N		5520	5601 1	1			66
12	48422 X	26005	-0-	-22417		-0-	2871 184 4	1 6196 9	16754 2	2 N		5633	5498 1	1			201
01	48422 X	31880	-0-	-16542		-0-	2848 264 4	1 6930 9	21838 2	2 N		6300	6361 1	1			140
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 299014	COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL	DEPTH 11446	PERF.12454	- 21551			
08	SHUT IN	9132	-0-	9132		1318031	824 6 4	1 2223 9	6079 2	2 N		2021	2064 1	1			41
09	1324406 X	6375	-0-	-1318031		-0-	815 36 4	1 1777 9	3747 2	2 N		1615	1612 1	1			44
10	52731 X	8093	-0-	-44638		-0-	905 45 4	1 2034 9	5109 2	2 N		1849	1860 1	1			33
11	51030 X	6176	-0-	-44854		-0-	868 40 4	1 1883 9	3385 2	2 N		1712	1701 1	1			44
12	52731 X	6919	-0-	-45812		-0-	1163 63 4	1 1966 9	3727 2	2 N		1787	1802 1	1			29
01	52731 X	8632	-0-	-44099		-0-	1409 55 4	1 2138 9	5030 2	2 N		1944	1911 1	1			62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC MORRILL-DREADNOUGHT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 884566														
WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11850 - 21701														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	5427	-0-	5427	1153785	523 1	3862 2	N	944	968	1			22
						4 4	1038 9							
09	1158499 X	4714	-0-	-1153785	-0-	720 1	3311 2	N	592	596	1			18
						32 4	651 9							
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	854 1	4821 2	N	361	368	1			11
						42 4	397 9							
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	505 1	1971 2	N	35	38	1			8
						24 4	39 9							
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	448 1	1435 2	N	327	326	1			9
						24 4	360 9							
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	673 1	2403 2	N	135	133	1			11
						26 4	149 9							
MORRILL-DREADNOUGHT														
WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851														
08	14B2 EXT	8028	-0-	8028	1000556	712 1	5256 2	N	1868	1911	1			36
						5 4	2055 9							
09	1005435 X	4879	-0-	-1000556	-0-	616 1	2831 2	N	1277	1278	1			35
						27 4	1405 9							
10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	246 1	1390 2	N	666	688	1			13
						12 4	733 9							
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	740 1	2886 2	N	1848	1817	1			44
						34 4	2033 9							
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	792 1	2539 2	N	1668	1686	1			26
						43 4	1835 9							
01	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	1150 1	4105 2	N	2202	2160	1			68
						45 4	2422 9							
WHITE STAR														
WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951														
08	SHUT IN	57507	-0-	57507	512286	4523 1	43506 2	N	8508	8645	1			29
						119 4	9359 9							
09	512286 X	-0-	-0-	-512286	-0-			N	2755	2582	1			202
10	46500 X	19163	-0-	-27337	-0-	2151 1	13061 2	N	3289	3475	1			16
						333 4	3618 9							
11	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	139	139	1			16
12	48422 X	8173	-0-	-40249	-0-	763 1	4451 2	N	2645	2508	1			153
						49 4	2910 9							
01	48422 X	13657	-0-	-34765	-0-	1067 1	8184 2	N	3915	3973	1			95
						99 4	4307 9							
ADELE DUBOSE														
WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751														
08	15035 X	9568	-0-	-5467	-0-	876 1	7855 2	N	758	760	1			7
						3 4	834 9							
09	15480 X	4464	-0-	-11016	-0-	781 1	2903 2	N	707	687	1			27
						2 4	778 9							
10	15996 X	7412	-0-	-8584	-0-	908 1	4888 2	N	1386	1360	1			53
						91 4	1525 9							
11	14010 X	7515	-0-	-6495	-0-	890 1	5143 2	N	1333	1346	1			40
						16 4	1466 9							
12	12121 X	4254	-0-	-7867	-0-	479 1	2721 2	N	929	920	1			49
						32 4	1022 9							
01	9579 X	3105	-0-	-6474	-0-	513 1	1616 2	N	874	900	1			23
						15 4	961 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
DARK STAR														
WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	1760	-0-	-441	-0-	1369	2	391	9	N	355	354	1	27
09	2010 X	1444	-0-	-566	-0-	1137	2	307	9	N	279	281	1	25
10	2077 X	1604	-0-	-473	-0-	1223	2	381	9	N	346	343	1	28
11	2010 X	1400	-0-	-610	-0-	1123	2	277	9	N	252	246	1	34
12	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	886	2	1	4	N	278	286	1	26
						306	9							
01	1767 X	1414	-0-	-353	-0-	1079	2	1	4	N	304	292	1	38
						334	9							
NO MANS LAND B														
WELL #: 2H RRCID -> 299174 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9660 - 19260														
08	52049 X	16540	-0-	-35509	-0-	14835	2	1705	9	N	1550	1564	1	104
09	16470 X	13759	-0-	-2711	-0-	12324	2	1	4	N	1304	1293	1	115
						1434	9							
10	17019 X	14948	-0-	-2071	-0-	13254	2	2	4	N	1538	1529	1	124
						1692	9							
11	16680 X	13728	-0-	-2952	-0-	12174	2	3	4	N	1410	1374	1	160
						1551	9							
12	17236 X	10882	-0-	-6354	-0-	9601	2	9	4	N	1156	1189	1	127
						1272	9							
01	16554 X	13176	-0-	-3378	-0-	11694	2	10	4	N	1338	1347	1	118
						1472	9							
FRONTSCHWEIN A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A														
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21841 12/20/2024														
FRONTSCHWEIN B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 299205 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A														
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21824 11/28/2024														
ADELE DUBOSE UNIT A														
WELL #: 101 RRCID -> 299302 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11925 - 17901														
08	12183 X	10872	-0-	-1311	-0-	740	1	6829	2	N	3000	2953	1	97
						3	4	3300	9					
09	13110 X	8337	-0-	-4773	-0-	663	1	5260	2	N	2191	2237	1	51
						4	4	2410	9					
10	13547 X	8073	-0-	-5474	-0-	658	1	5004	2	N	2111	2097	1	65
						89	4	2322	9					
11	11910 X	10358	-0-	-1552	-0-	676	1	7293	2	N	2153	2121	1	97
						21	4	2368	9					
12	11563 X	9071	-0-	-2492	-0-	624	1	5787	2	N	2358	2362	1	93
						66	4	2594	9					
01	10881 X	7647	-0-	-3234	-0-	518	1	4911	2	N	1981	1985	1	89
						39	4	2179	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
ARMISTICE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299389		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ADELE DUBOSE ALLOC				WELL #:	102	RRCID -> 299444		COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076							
08	11501 X	9673	-0-	-1828	-0-	816	1	7361	2	N	1357	1346	1				47
						3	4	1493	9								
09	11130 X	8182	-0-	-2948	-0-	797	1	5987	2	N	1266	1285	1				28
						5	4	1393	9								
10	10261 X	7310	-0-	-2951	-0-	739	1	5264	2	N	1102	1086	1				44
						95	4	1212	9								
11	9900 X	8937	-0-	-963	-0-	720	1	7126	2	N	973	965	1				52
						21	4	1070	9								
12	9672 X	7851	-0-	-1821	-0-	588	1	6064	2	N	1028	1032	1				48
						68	4	1131	9								
01	9672 X	7106	-0-	-2566	-0-	594	1	5485	2	N	894	922	1				20
						44	4	983	9								
TROMMELFEUER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 300383		COMPL. DATE 07/08/2025		TOTAL DEPTH 6662 PERF. N/A							
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	6491	-0-	6491	6491	285	1	2655	2	N	3227	3004	1				223
						1	4	3550	9								
ARMISTICE B				WELL #:	2H	RRCID -> 300731		COMPL. DATE 05/18/2025		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A							
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. SMITH CC				945936 WELL #:	1H	RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450							
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	145	1	936	2	Y	79	32	1				71
						87	9										
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	134	1	763	2	Y	57	62	1				66
						63	9										
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	168	1	866	2	Y	76	90	1				52
						84	9										
11	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	129	1	827	2	Y	66	100	1				18
						73	9										
12	992 N	787	-0-	-205	-0-	115	1	598	2	Y	67	35	1				50
						74	9										
01	1085 N	785	-0-	-300	-0-	146	1	614	2	Y	23	45	1				28
						25	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
SMITH CC														
WELL #: 2H RRCID -> 263669														
COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	67 1	332 9	436	2	Y	302	124	1	272
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75 1	283 9	427	2	Y	257	250	1	279
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	81 1	320 9	420	2	Y	291	364	1	206
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	71 1	276 9	458	2	Y	251	389	1	68
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	88 1	310 9	461	2	Y	282	132	1	218
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	107 1	285 9	452	2	Y	259	287	1	190
SMITH CC														
WELL #: 3H RRCID -> 263673														
COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	97 1	57 9	630	2	Y	52	21	1	47
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	99 1	48 9	564	2	Y	44	43	1	48
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	107 1	54 9	553	2	Y	49	62	1	35
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	86 1	48 9	553	2	Y	44	67	1	12
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	101 1	53 9	525	2	Y	48	23	1	37
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	122 1	50 9	515	2	Y	45	49	1	33
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265596														
COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	113 1	18 9	733	2	Y	16	23	1	21
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	130 1	12 9	741	2	Y	11			32
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	142 1	20 9	735	2	Y	18	20	1	30
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	120 1	19 9	773	2	Y	17	23	1	24
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	134 1	20 9	700	2	Y	18	25	1	17
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	168 1	20 9	709	2	Y	18			35
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265600														
COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	138 1	3 9	896	2	Y	3			137
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	161 1	23 9	920	2	Y	21			158
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	185 1	30 9	957	2	Y	27	88	1	97
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	147 1	25 9	941	2	Y	23			120
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	166 1	25 9	868	2	Y	23			143
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	171 1	32 9	723	2	Y	29	99	1	73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265601	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12800	-	16950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	558 N	145	-0-	-413	-0-	19 2	1 9	124	2	Y	2				143
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	197 20	1 9	1124	2	Y	18				161
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	124 18	1 9	641	2	Y	16	89	1		88
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	184 25	1 9	1181	2	Y	23				111
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	155 22	1 9	807	2	Y	20				131
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	230 39	1 9	969	2	Y	35	92	1		74

MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12600	-	16750	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	137 35	1 9	885	2	Y	32	46	1		43
09	930 N	612	-0-	-318	-0-	88 20	1 9	504	2	Y	18				61
10	1364 N	93	-0-	-1271	-0-	14 8	1 9	71	2	Y	7	39	1		29
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	141 23	1 9	903	2	Y	21	25	1		25
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	267 33	1 9	1392	2	Y	30	31	1		24
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	171 31	1 9	719	2	Y	28				52

MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	265611	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12034	PERF.12300	-	16450	
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	271 23	1 9	1757	2	Y	21	24	1		22
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	192 15	1 9	1095	2	Y	14				36
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	189 26	1 9	975	2	Y	24	23	1		37
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	153 25	1 9	984	2	Y	23	29	1		31
12	961 N	810	-0-	-151	-0-	128 12	1 9	670	2	Y	11	24	1		18
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	224 25	1 9	945	2	Y	23				41

MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	265613	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12061	PERF.12100	-	17150	
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	195 28	1 9	1263	2	Y	25	37	1		34
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	198 19	1 9	1126	2	Y	17				51
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	260 33	1 9	1342	2	Y	30	33	1		48
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	200 31	1 9	1282	2	Y	28	37	1		39
12	1395 N	963	-0-	-432	-0-	150 31	1 9	782	2	Y	28	40	1		27
01	1550 N	901	-0-	-649	-0-	167 30	1 9	704	2	Y	27				54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	151 1	978 2	Y	53
						50 9			
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	170 1	971 2	Y	82
						32 9			
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	175 1	906 2	Y	82
						58 9			
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	138 1	889 2	Y	67
						53 9			
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	151 1	786 2	Y	48
						55 9			
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	193 1	812 2	Y	97
						54 9			
EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017							
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK	
GILL, A. T.		305010							
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
M-TEX INC.		518920							
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)			28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
VERDUN OIL & GAS LLC			884566														
SHADD WILCOX			WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1482 - 1698						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)			28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
TUCKER PETROLEUM, INC.			872495														
SCHLETZ			WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE			WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE			WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE			WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE			WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)				28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	1	RRCID -> 044414	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH	5857	PERF. 5783	-	5788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	194 1	278 3	N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	130 1	226 3	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	159 1	218 3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	117 1	103 3	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID -> 046077	COMPL. DATE 04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF. N/A		
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	348 1	499 3	N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	315 1	550 3	N	-0-			-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	357 1	491 3	N	-0-			-0-
11	720 N	229	-0-	-491	-0-	122 1	107 3	N	-0-			-0-
12	744 N	205	-0-	-539	-0-	205 1		N	-0-			-0-
01	744 N	8	-0-	-736	-0-	8 1		N	-0-			-0-

BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID -> 160575	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914	-	5934
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VT TUCKER				WELL #:	1	RRCID -> 173843	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895	-	5909
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID -> 241834	COMPL. DATE 08/21/2023	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614	-	4714
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID -> 249666	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5725	-	5737
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID -> 251273	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165	-	6170
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
M & M MINERALS CORP. A		WELL #:		7	RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495											
SCHLETZE, A. E.				WELL #:	3	RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085		PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: EDWARDS		
MAG EXPLORATION LLC				102971											
STEWART				WELL #:	3	RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941		PERF. 2620 - 2665			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHI OPERATING, INC.				148123											
FRED				WELL #:	1	RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761		PERF. 2598 - 2654			
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	658	-0-	-782	-0-	658	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	706	-0-	-1030	-0-	706	3			N	-0-			-0-
11	1470	N	75	-0-	-1395	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
FRED				WELL #:	3	RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 3275 - 3278			
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
09	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	496	N	192	-0-	-304	-0-	192	3			N	-0-			-0-
11	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
FRED				WELL #:	2	RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290			
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC												319765								
GLASSCOCK										WELL #:		4	RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH	3743	PERF. 2396	- 2466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE					
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-					
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-					
GLASSCOCK										WELL #:		3	RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH	4322	PERF. 2781	- 2800
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-					
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460										
EPPERSON, TOM										WELL #:		8041	RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3836	- 3862
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-				-0-					
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	6	1	105	3	N	-0-				-0-					
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	13	1	212	3	N	-0-				-0-					
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	14	1	220	3	N	-0-				-0-					
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-				-0-					
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	N	-0-				-0-					
EPPERSON, JAMES										WELL #:		6019	RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2441	- 2497
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-				-0-					
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-				-0-					
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-				-0-					
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	3	N	-0-				-0-					
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-					
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-				-0-					
EPPERSON, JAMES										WELL #:		1119	RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2414	- 2484
08	248 N	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	3	N	-0-				-0-					
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-					
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-					
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-				-0-					
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-					
EPPERSON, TOM										WELL #:		2026	RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH	4591	PERF. 2522	- 2568
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-				-0-					
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	6	1	99	3	N	-0-				-0-					
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-				-0-					
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-					
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-				-0-					
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	3	N	-0-				-0-					

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC				//CONT.//	483460												
EPPERSON, TOM				WELL #:	7026	RRCID ->	123223	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2477	-	2545	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	1241	RRCID ->	124486	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4189	-	4313	
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
09	600 N	141	-0-	-459	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	1442	RRCID ->	125828	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL	DEPTH	4544	PERF.	4266	-	4464	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	1641	RRCID ->	125829	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2786	-	2815	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	240 N	53	-0-	-187	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

SWEETEN				WELL #:	4801	RRCID ->	133547	COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3526	-	3848	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	3041	RRCID ->	151738	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL	DEPTH	4642	PERF.	3419	-	4194	
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM				WELL #:	3242	RRCID ->	151739	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2570	-	3862	
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC																		
EPPERSON, JAMES																		
WELL #: 2619													RRCID -> 151900					
													COMPL. DATE 10/10/1994					
													TOTAL DEPTH 3600					
													PERF. 2485 - 2500					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	-0-				-0-
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-				-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-				-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-				-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-				-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-				-0-
STEWART					WELL #:	2	RRCID ->	172840	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2580 -	2715			
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	N	-0-	-0-				-0-
09	510 N	304	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-	-0-				-0-
10	527 N	431	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-	-0-				-0-
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-	-0-				-0-
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-	-0-				-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-	-0-				-0-
EPPERSON					WELL #:	1	RRCID ->	175143	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2572 -	2645			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-	-0-				-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-	-0-				-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-	-0-				-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-	-0-				-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-	-0-				-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-	-0-				-0-
EPPERSON "47"					WELL #:	1	RRCID ->	176805	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	2694	PERF.	2587 -	2694			
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-				-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-				-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-				-0-
MCKNIGHT POOLED UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	185797	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2632 -	2729			
08	2077 X	1948	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	117	1	1831	3	N	-0-	-0-				-0-
09	2010 N	821	-0-	-1189	-0-	-0-	-0-	50	1	771	3	N	-0-	-0-				-0-
10	1984 N	1495	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	3	N	-0-	-0-				-0-
11	1890 N	1059	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	64	1	995	3	N	-0-	-0-				-0-
12	837 N	601	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-	-0-				-0-
01	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	80	1	1255	3	N	-0-	-0-				-0-
EPPERSON					WELL #:	3	RRCID ->	212068	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	2630 -	2681			
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-	-0-				-0-
09	600 N	337	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-	-0-				-0-
10	899 N	542	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	-0-	-0-				-0-
11	780 N	398	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-	-0-				-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-	-0-				-0-
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-	-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218												
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	2482 -	2540		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES E.				WELL #:	1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL	DEPTH	4724	PERF.	4494 -	4516		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL	DEPTH	3710	PERF.	2528 -	3276		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL	DEPTH	3612	PERF.	2481 -	3234		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL	DEPTH	3717	PERF.	2536 -	3556		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	2548 -	2610		
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*01		310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)			29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.			664142					
POWER, T. J.			WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644 - 6694	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
POWERS, T. J.			WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586 - 6823	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124					
RHODES - STATE			WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482 - 9880	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)			29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917					
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000 - 4000	
08 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FAIRFIELD			30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR		
SONORA OIL COMPANY			802204					
BARKER, L & M			WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120 - 1200	
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FAIRFIELD (1100)			30007 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEXAR		
JOHNSON, J. R.			436750					
ROEGLEIN PACKING COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1227 - 1281	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FASHING (EAGLE FORD)			30379 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.			945936																	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 16			RRCID -> 250616			COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 10850			PERF. 4212 - 4310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)			30379 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA								
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926																	
URBANCZYK GU 3			WELL #: 2 U			RRCID -> 054465			COMPL. DATE 05/12/1988			TOTAL DEPTH 11018			PERF.10506 - 10596					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
SCHUMANN "A"			WELL #: 3			RRCID -> 100922			COMPL. DATE 02/17/1997			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10488 - 10570					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
SCHUMANN "A"			WELL #: 7			RRCID -> 148441			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10556 - 10770					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426																	
TOM "A" GU 3			WELL #: 1 U			RRCID -> 000222			COMPL. DATE 10/22/1957			TOTAL DEPTH 10990			PERF.10500 - 10550					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
URBANCZYK GU 1			WELL #: 2 U			RRCID -> 085715			COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10517 - 10537					
08	4 N	3	-0-	-1	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-							-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY										CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED																	
URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 U RRCID -> 087779										COMPL. DATE 04/08/1980				TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE											
08	7781 X	7336	-0-	-445	-0-	7336	3			Y	-0-						79										
09	7350 X	7119	-0-	-231	-0-	7118	3		1 9	Y	1						80										
10	7595 X	7055	-0-	-540	-0-	6964	3		91 9	Y	83			70	1		93										
11	7350 X	6448	-0-	-902	-0-	6437	3		11 9	Y	10						103										
12	7347 X	6829	-0-	-518	-0-	6823	3		6 9	Y	5						108										
01	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7701	3		31 9	Y	28						136										
URBANCZYK GU 3										WELL #: 3 U RRCID -> 088797										COMPL. DATE 06/06/1980				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
TOM "A" GU 3										WELL #: 2 U RRCID -> 097978										COMPL. DATE 11/20/1981				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 U RRCID -> 099401										COMPL. DATE 04/07/1982				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
TOM "A" GU 2										WELL #: 3 U RRCID -> 108343										COMPL. DATE 11/19/1983				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
TOM "A" GU 4										WELL #: 3 U RRCID -> 116048										COMPL. DATE 03/22/1985				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-										
SCHUMANN "A"										WELL #: 5 U RRCID -> 130516										COMPL. DATE 02/26/1989				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-										
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-										
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-										
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-										
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-										
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-										

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		5
09	7 N	2	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		5
10	7 N	1	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	4 1	1
11	7 N	1	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		1
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		1
TOM "A" GU 4														
WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOM "A" GU 1														
WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848														
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350														
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 3				//CONT.// //CONT.//		30379 500 130426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
				WELL #:		4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3				Y	-0-					-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3				Y	-0-					-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3				Y	-0-					-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-		3 3				Y	-0-					-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3				Y	-0-					-0-	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-		3 3				Y	-0-					-0-	

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT				WELL #:		406135		RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996																			

VERDUN OIL & GAS LLC SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:		884566		RRCID -> 000193		COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10506 - 10556					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SMITH, MARY CAROL				WELL #:		1		RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10651 - 10701					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:		4		RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	468						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	468						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	468						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	468						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	468						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	468						Y	-0-					-0-	

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10675 - 10718					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025																			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
VERDUN OIL & GAS LLC																				
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT																				
										WELL #:		5	RRCID -> 119022		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10616 - 10704	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08		377 X	377	-0-	-0-	-0-			377 2			Y	-0-					23		
09		309 X	309	-0-	-0-	-0-			309 2			Y	-0-					23		
10		248 X	44	-0-	-204	-0-			44 2			Y	-0-					23		
11		244 X	244	-0-	-0-	-0-			244 2			Y	-0-					23		
12		372 X	205	-0-	-167	-0-			205 2			Y	-0-					23		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23		

WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10740	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

SMITH, M. C.										WELL #:		3	RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10648 - 10725	
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-		
09		60 N	46	-0-	-14	-0-			46 2			N	-0-					-0-		
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-			628 2			N	-0-					-0-		
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-			463 2			N	-0-					-0-		
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-			710 2			N	-0-					-0-		
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-			2183 2			N	-0-					-0-		

WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #:		5	RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10698 - 10778	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #:		6	RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697		PERF.10660 - 10680	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

XTO ENERGY INC.										945936										
HURT, W. T. ET AL -A-										WELL #:		1	RRCID -> 000199		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10726 - 10764	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 000205		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10750 - 10800		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10713 - 10766		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10638 - 10724		
08	680	N	680	-0-	-0-	680	2		Y	-0-	1 1	-0-	
09	650	N	650	-0-	-0-	650	2		Y	-0-		-0-	
10	649	N	649	-0-	-0-	649	2		Y	-0-		-0-	
11	542	N	542	-0-	-0-	542	2		Y	-0-		-0-	
12	403	N	227	-0-	-176	227	2		Y	-0-		-0-	
01	403	N	-0-	-0-	-403				Y	-0-		-0-	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733		
08	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472 - 10510		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10685		
08	3165	X	3165	-0-	-0-	3114	2	51 9	Y	46	63 1	64	
09	2992	X	2992	-0-	-0-	2991	2	1 9	Y	1	61 1	4	
10	3170	X	3170	-0-	-0-	3125	2	45 9	Y	41		45	
11	3060	X	2916	-0-	-144	2841	2	75 9	Y	68	58 1	55	
12	3162	X	1371	-0-	-1791	1371	2		Y	-0-		55	
01	3162	X	-0-	-0-	-3162				Y	3	53 1	5	
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794		
08	186	X	99	-0-	-87	99	2		Y	-0-		-0-	
09	120	X	95	-0-	-25	95	2		Y	-0-		-0-	
10	124	X	102	-0-	-22	102	2		Y	-0-		-0-	
11	99	X	99	-0-	-0-	99	2		Y	-0-		-0-	
12	93	X	60	-0-	-33	60	2		Y	-0-		-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93				Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709														
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4982	2	22	9	Y	20	15	1	23
09	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4376	2	2	9	Y	2	22	1	3
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4312	2	53	9	Y	48			51
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3842	2	89	9	Y	81	67	1	65
12	3968 X	1598	-0-	-2370	-0-	1598	2			Y	-0-			65
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	4	63	1	6
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588														
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4583	2	22	9	Y	20	29	1	28
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	2	1	9	Y	1	27	1	2
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4721	2	20	9	Y	18			20
11	4470 X	4388	-0-	-82	-0-	4356	2	32	9	Y	29	25	1	24
12	4619 X	1913	-0-	-2706	-0-	1913	2			Y	-0-			24
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	1	23	1	2
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756														
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	14	1	14
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-	13	1	1
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2495	2	9	9	Y	8			9
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2320	2	17	9	Y	15	12	1	12
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			12
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	11	1	1
KOEHLER, EDNA S.														
WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630														
08	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5715	2	65	9	Y	59	80	1	81
09	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5504	2	1	9	Y	1	77	1	5
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5511	2	57	9	Y	52			57
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4987	2	95	9	Y	86	73	1	70
12	5084 X	2467	-0-	-2617	-0-	2467	2			Y	-0-			70
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	4	67	1	7
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648														
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	2	28	9	Y	25	34	1	34
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	32	1	2
10	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2604	2	24	9	Y	22			24
11	2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2395	2	39	9	Y	35	30	1	29
12	2666 X	1133	-0-	-1533	-0-	1133	2			Y	-0-			29
01	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	2	28	1	3
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1	2
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721														
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	2	15	9	Y	14	19	1	19
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-	18	1	1
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3069	2	13	9	Y	12			13
11	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2868	2	22	9	Y	20	17	1	16
12	3038 X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	2			Y	-0-			16
01	3069 N	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	15	1	1

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780														
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3464	2	34	9	Y	31	43	1	43
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	2	1	9	Y	1	41	1	3
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3758	2	30	9	Y	27			30
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3516	2	50	9	Y	45	38	1	37
12	3751 X	1506	-0-	-2245	-0-	1506	2			Y	-0-			37
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	1	35	1	3

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 185508	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.10598	- 10693	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	461	-0-	-2267	-0-	431 2	30 9	Y	27	38 1	37
09	2640 X	481	-0-	-2159	-0-	481 2		Y	-0-	35 1	2
10	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	285 2	26 9	Y	24		26
11	1950 X	70	-0-	-1880	-0-	53 2	17 9	Y	15	33 1	8
12	589 X	1	-0-	-588	-0-	1 2		Y	-0-		8
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	7 1	1

KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 186744	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10711	- 10800	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 195457	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10789	- 10855	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #:		2	RRCID -> 205666	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH 10873	PERF. 6233	- 6539	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 215192	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL	DEPTH 11123	PERF.10982	- 10752	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 216006	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10548	- 10676	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 225589	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10554	- 10716	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL										//CONT.// 30379 500 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
										WELL #:		11	RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10524 - 10636		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08		3410 X	3165	-0-	-245	-0-	-0-			3139 2	26	9	Y	24			34 1		34		
09		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-			3721 2			Y	-0-			32 1		2		
10		3968 X	3842	-0-	-126	-0-	-0-			3819 2	23	9	Y	21					23		
11		3840 X	3392	-0-	-448	-0-	-0-			3352 2	40	9	Y	36			30 1		29		
12		3968 X	526	-0-	-3442	-0-	-0-			526 2			Y	-0-					29		
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-						Y	1			27 1		3		

TARTT, EMMA ET AL										WELL #:		15	RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10620 - 10696		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6			6 2			Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

HURT, W. T. ET AL										WELL #:		13	RRCID -> 231980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10644 - 10736		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

STOLLE ET AL GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 290894		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10830 - 10900		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -B-) HICKS EXPLORATION, LLC TOM "A" GU 1										30379 750 102036		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
										WELL #:		3 L	RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10564		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

ZONE RIDGE OPERATING, LLC URBANCYK GU 3										103926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
										WELL #:		3 L	RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10634 - 10732		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A														
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741														
08	50 X	3	-0-	-47	-0-	3	3				Y	-0-		-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-		-0-
01	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3				Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
08	7812 X	7777	-0-	-35	-0-	7777	3				Y	-0-		118
09	7800 X	7286	-0-	-514	-0-	7285	3	1	9		Y	1		119
10	8060 X	7631	-0-	-429	-0-	7490	3	141	9		Y	128	104 1	143
11	7800 X	7362	-0-	-438	-0-	7343	3	19	9		Y	17		160
12	7781 X	7086	-0-	-695	-0-	7077	3	9	9		Y	8		168
01	7719 X	7699	-0-	-20	-0-	7653	3	46	9		Y	42		210

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 4										//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 130426 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783										CAPACITY CNTY: ATASCOSA									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
08	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								

SCHUMANN "A"						WELL #:		5 L	RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795		- 10860												
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								

TOM "A" GU 2						WELL #:		4 L	RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675		- 10740												
08	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								

SCHUMANN "A"						WELL #:		4	RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10807		- 10865												
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3				Y	-0-						-0-								
09	3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3				Y	-0-						-0-								
10	3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3				Y	-0-						-0-								
11	3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3				Y	-0-						-0-								
12	3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3				Y	-0-						-0-								
01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3				Y	-0-						-0-								

URBANCZYK GU 3						WELL #:		4	RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10457		- 10499												
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-						-0-								
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-						-0-								
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-						-0-								
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-						-0-								
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-						-0-								
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-						-0-								

URBANCZYK GU 2						WELL #:		5LT	RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750		- 10802												
08	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
09	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
10	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
11	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
12	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
01	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								

SCHUMANN "A"						WELL #:		6	RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726		- 10792												
08	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3				Y	-0-						-0-								
09	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3				Y	-0-						-0-								
10	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3				Y	-0-						-0-								
11	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3				Y	-0-						-0-								
12	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3				Y	-0-						-0-								
01	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3				Y	-0-						-0-								

FASHING (EDWARDS LIME -B-)			//CONT.//			30379 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
J & D LOGISTICS INC			427414			2			RRCID -> 086626			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560					
RICHTER, H. E.			WELL #:			2														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

XTO ENERGY INC.			945936																	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:			6 L			RRCID -> 088306			COMPL. DATE 03/31/1980			TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

HURT, W. T. ET AL			WELL #:			8 L			RRCID -> 143199			COMPL. DATE 11/14/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:			10			RRCID -> 144630			COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:			11-L			RRCID -> 145124			COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

FORT EWELL (WILCOX -A-)			32033 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE								
TAYLOR, J. M.			837790																	
COQUAT, HENDERSON			WELL #:			1			RRCID -> 000258			COMPL. DATE 01/21/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025																				

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD			32372 080 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
			WELL #: 7301			RRCID -> 206926			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WHITEHEAD			WELL #: 7401			RRCID -> 209358			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WHITEHEAD			WELL #: 7402			RRCID -> 214595			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD			WELL #: 8501			RRCID -> 227623			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WHITEHEAD			WELL #: 8502			RRCID -> 228817			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1			WELL #: H 3ST			RRCID -> 233655			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WHITEHEAD, F. H.			WELL #: 8601			RRCID -> 235233			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD		WELL #:		7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
FRANCES HILL (CANYON)				32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC				378641											
HILL, FRANCES -89-		WELL #:		3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350			
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2				N	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2				N	-0-			-0-
10	899 N	8	-0-	-891	-0-	8	2				N	-0-			-0-
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2				N	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2				N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KLM PETROLEUM CORP.				470557											
RDR TURNEY 194		WELL #:				RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12484 - 12510			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOLOCAV, LLC				506080											
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PETEX				659782											
HILL -68-		WELL #:		1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON)														CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC																							
CANYON RANCH SWD																							
WELL #: 3														RRCID -> 055621									
32519 155														CAPACITY									
875310																							
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C														COMPL. DATE N/A									
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS									
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC																							
WHEAT -108-																							
WELL #: 1														RRCID -> 179204									
32519 500														CAPACITY									
073306																							
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C														COMPL. DATE 08/29/2000									
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	960	N	-0-	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	992	N	879	-0-	-0-	-113	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WHEAT -109-																							
WELL #: 1														RRCID -> 181672									
32519 500														CAPACITY									
073306																							
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C														COMPL. DATE 02/22/2001									
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	390	N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	403	N	314	-0-	-0-	-89	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
HILL -86-																							
WELL #: 1														RRCID -> 182819									
32519 500														CAPACITY									
073306																							
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C														COMPL. DATE 02/23/2001									
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
HENRY PETROLEUM LLC																							
HILL, FRANCIS -85-																							
WELL #: 1														RRCID -> 056796									
378641														CAPACITY									
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C														COMPL. DATE 09/22/1973									
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	279	N	3	-0-	-0-	-276	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
HILL, FRANCIS -89-																							
WELL #: 1														RRCID -> 060823									
378641														CAPACITY									
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C														COMPL. DATE 10/04/1973									
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	713	N	7	-0-	-0-	-706	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	690	N	464	-0-	-0-	-226	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC WHEAT												CNTY: EDWARDS															
//CONT.//				32519 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
//CONT.//				378641																							
WELL #:				3				RRCID -> 147394				COMPL. DATE 11/12/1993				TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-			439 2			N	-0-					-0-									
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-			388 2			N	-0-					-0-									
10		310 N	23	-0-	-287	-0-			23 2			N	-0-					-0-									
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-			352 2			N	-0-					-0-									
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-			592 2			N	-0-					-0-									
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-			473 2			N	-0-					-0-									
HILL, FRANCES -85-				WELL #:				2				RRCID -> 186261				COMPL. DATE 09/12/2001				TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232							
08		651 N	531	-0-	-120	-0-			531 2			N	-0-					-0-									
09		630 N	548	-0-	-82	-0-			548 2			N	-0-					-0-									
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					-0-									
11		510 N	469	-0-	-41	-0-			469 2			N	-0-					-0-									
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			1027 2			N	-0-					-0-									
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-			713 2			N	-0-					-0-									
WHEAT "108"				WELL #:				2				RRCID -> 196224				COMPL. DATE 07/18/2003				TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479							
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-			831 2			N	-0-					-0-									
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-			856 2			N	-0-					-0-									
10		713 N	39	-0-	-674	-0-			39 2			N	-0-					-0-									
11		690 N	520	-0-	-170	-0-			520 2			N	-0-					-0-									
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-			986 2			N	-0-					-0-									
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-			962 2			N	-0-					-0-									
JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-				433771				WELL #:				2				RRCID -> 052528				COMPL. DATE 04/26/1972				TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08		279 N	245	-0-	-34	-0-			6 1	239	2	Y	-0-					1									
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-			6 1	238	2	Y	-0-					1									
10		341 N	140	-0-	-201	-0-			4 1	136	2	Y	-0-					1									
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-			10 1	455	2	Y	-0-					1									
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-			11 1	410	2	Y	-0-					1									
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-			13 1	494	2	Y	-0-					1									
COX -84-				WELL #:				1				RRCID -> 053095				COMPL. DATE 07/22/1972				TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A							
08		992 N	762	-0-	-230	-0-			19 1	743	2	Y	-0-					3									
09		900 N	714	-0-	-186	-0-			19 1	695	2	Y	-0-					3									
10		961 N	505	-0-	-456	-0-			13 1	492	2	Y	-0-					3									
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-			21 1	957	2	Y	-0-					3									
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			28 1	1078	2	Y	-0-					3									
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-			20 1	763	2	Y	-0-					3									
HILL, FRANCES -68-				WELL #:				3				RRCID -> 053096				COMPL. DATE 07/11/1972				TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A							
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-			11 1	423	2	Y	-0-					-0-									
09		240 N	230	-0-	-10	-0-			6 1	224	2	Y	-0-					-0-									
10		310 N	96	-0-	-214	-0-			2 1	94	2	Y	-0-					-0-									
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-			9 1	424	2	Y	-0-					-0-									
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-			7 1	268	2	Y	-0-					-0-									
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-			11 1	401	2	Y	-0-					-0-									

FRANCES HILL (PENN)													CNTY: EDWARDS	
JOHNSON & LINDLEY, LLC														
TEXAS A & M -69-														
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 433771														
WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1416	-0-	-413	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-			21
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	46	1	1672	2	Y	-0-			21
10	1395 N	869	-0-	-526	-0-	22	1	847	2	Y	-0-			21
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	41	1	2133	2	Y	-0-			21
12	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-			21
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1535	2	Y	-0-			21
TEXAS A & M -63-														
WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412														
08	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	27	1	1053	2	Y	-0-			8
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-			8
10	992 N	492	-0-	-500	-0-	13	1	479	2	Y	-0-			8
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	2	Y	-0-			8
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	27	1	1052	2	Y	-0-			8
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	Y	-0-			8
TEXAS A & M -69-														
WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385														
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	121	1	4736	2	Y	-0-			28
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	132	1	4858	2	Y	-0-			28
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	110	1	4208	2	Y	-0-			28
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	81	1	3645	2	Y	-0-			28
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	104	1	4019	2	Y	-0-			28
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-			28
TEXAS A & M -69-														
WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	2	Y	-0-			14
09	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	44	1	1622	2	Y	-0-			14
10	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-			14
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	2	Y	-0-			14
12	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	44	1	1688	2	Y	-0-			14
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	-0-			14
COX, L. L. -70-														
WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COX, L. L. -83-														
WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
08	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	38	1	1492	2	Y	-0-			14
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	43	1	1565	2	Y	-0-			14
10	1209 N	569	-0-	-640	-0-	15	1	554	2	Y	-0-			14
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	36	1	1617	2	Y	-0-			14
12	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	40	1	1540	2	Y	-0-			14
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	34	1	1274	2	Y	-0-			14
EPPS-TEXAS A & M -47-														
WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A														
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	-0-			5
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	-0-			5
10	775 N	591	-0-	-184	-0-	15	1	576	2	Y	-0-			5
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	16	1	724	2	Y	-0-			5
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-			5
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	813	2	Y	-0-			5

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771									
TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-		-0-
COX, L. L. -84-					WELL #:		6	RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TEXAS A&M "62"					WELL #:		7	RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475	
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	-0-		28
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	71	1	2616	2	Y	-0-		28
10	2666 X	1599	-0-	-1067	-0-	41	1	1558	2	Y	-0-		28
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	61	1	2760	2	Y	-0-		28
12	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	70	1	2718	2	Y	-0-		28
*01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	2	Y	-0-		28
HILL, FRANCES "85"					WELL #:		6	RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098	
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	Y	-0-		1
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	-0-		1
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	6	1	219	2	Y	-0-		1
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	5	1	230	2	Y	-0-		1
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	7	1	290	2	Y	-0-		1
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-		1
TEXAS A & M "69"					WELL #:		2	RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382	
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	49	1	1932	2	Y	-0-		12
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	59	1	2166	2	Y	-0-		12
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	37	1	1422	2	Y	-0-		12
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	45	1	2009	2	Y	-0-		12
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	59	1	2268	2	Y	-0-		12
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	-0-		12
LOLOCAV, LLC					506080								
EPPS, HATTIE "D"					WELL #:		1	RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
PETEX															
HILL -68-															
WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-				-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
10	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
WHEAT -109-															
WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-				-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
HILL -86-															
WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UPP OPERATING, LLC															
CANYON RANCH															
WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
CANYON RANCH															
WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A															
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
CANYON RANCH															
WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//			32519 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//			875310														
CANYON RANCH			WELL #:			1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3				Y	-0-					-0-	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				Y	-0-					-0-	
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3				Y	-0-					-0-	
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	3				Y	-0-					-0-	
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3				Y	-0-					-0-	
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	3				Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH			WELL #:			0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944	-	6047					
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3				Y	-0-					-0-	
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3				Y	-0-					-0-	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-					-0-	
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	3				Y	-0-					-0-	
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3				Y	-0-					-0-	
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3				Y	-0-					-0-	
FRANCES HILL (PENN, LOWER)						32519 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC						378641														
HILL, FRANCES -67-			WELL #:			2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6656	-	6684					
08		13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILL, FRANCES -66-			WELL #:			2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6619	-	6832					
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2				N	-0-					-0-	
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2				N	-0-					-0-	
10		496 N	12	-0-	-484	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2				N	-0-					-0-	
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2				N	-0-					-0-	
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-					-0-	
HILL, FRANCES -66-			WELL #:			3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676	-	6682					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INDIGO PETROLEUM, LLC						423832														
MAYFIELD "A"			WELL #:			2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595	-	7605					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC					433771														
TEXAS A & M -63-				WELL #:	1	RRCID -> 176803				COMPL. DATE 01/22/2000				TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1085 N	680	-0-	-405	-0-		17	1	663	2	Y	-0-						13	
09	1410 N	651	-0-	-759	-0-		17	1	634	2	Y	-0-						13	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-		25	1	956	2	Y	-0-						13	
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		56	1	2531	2	Y	-0-						13	
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		52	1	1998	2	Y	-0-						13	
*01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		67	1	2507	2	Y	-0-						13	
LAKESHORE OPERATING, LLC					483460														
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:	1	RRCID -> 171797				COMPL. DATE 01/12/1999				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068					
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-		62	1	464	3	N	-0-						-0-	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		17	1	565	3	N	-0-						-0-	
10	527 N	74	-0-	-453	-0-		19	1	55	3	N	-0-						-0-	
11	510 N	489	-0-	-21	-0-		21	1	468	3	N	-0-						-0-	
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-		16	1	632	3	N	-0-						-0-	
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-		5	1	529	3	N	-0-						-0-	
HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID -> 172427				COMPL. DATE 02/26/1999				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200					
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		11	1	83	3	N	-0-						-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		1	1	38	3	N	-0-						-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		10	1	30	3	N	-0-						-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	3			N	-0-						-0-	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3			N	-0-						-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-		1	1	7	3	N	-0-						-0-	
TEXAKOMA E & P, LLC					844133														
TURNEY				WELL #:	1A	RRCID -> 159577				COMPL. DATE 08/13/1996				TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
HILL				WELL #:	2	RRCID -> 159863				COMPL. DATE 08/13/1996				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635					
08	279 N	226	-0-	-53	-0-		226	2			N	-0-						-0-	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-		195	2			N	-0-						-0-	
10	217 N	8	-0-	-209	-0-		8	2			N	-0-						-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						-0-	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-						-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-						-0-	
UNIVERSITY LANDS 64				WELL #:	1	RRCID -> 161127				COMPL. DATE 12/20/1996				TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
UNIVERSITY LANDS 45														
WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-			40
09	2850 X	2528	-0-	-322	-0-	2528	2			N	-0-			40
10	2728 N	95	-0-	-2633	-0-	95	2			N	-0-			40
11	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			40
*12	3100 N	3161	-0-	61	-61	3161	2			N	-0-			40
*01	2749 N	2688	-0-	-61	-0-	2688	2			N	-0-			40
UNIVERSITY LANDS 45														
WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915														
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-			37
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			37
10	682 N	23	-0-	-659	-0-	23	2			N	-0-			37
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			37
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			37
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			37
UNIVERSITY LANDS 45														
WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086														
08	3038 X	2629	-0-	-409	-0-	2629	2			N	-0-			40
09	2940 X	1495	-0-	-1445	-0-	1495	2			N	-0-			40
10	2294 N	89	-0-	-2205	-0-	89	2			N	-0-			40
11	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			40
*12	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			40
*01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-			40
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY LANDS 63														
WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FRANCES HILL (PENN, LOWER) TEXAKOMA E & P, LLC HOLMAN-FAGAN				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4301	32519 510 844133	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
						RRCID -> 175139	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7069	-	7094							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN					WELL #: 2402		RRCID -> 178560	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6836	-	6876						
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	837 N	31	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN					WELL #: 4102		RRCID -> 178562	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6952	-	7020						
08	5053 X	4862	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					152
09	4890 X	4708	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					152
10	5053 X	163	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-	163	2			N	-0-					152
11	4830 X	-0-	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-					N	-0-					152
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					152
01	4867 X	4822	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					152
HOLMAN-FAGAN					WELL #: 2401		RRCID -> 179953	COMPL. DATE 05/30/2000	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7142	-	7160						
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	50	-0-	-0-	-1128	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
GAS-X, S, (WALES) PETROTX OPERATING, LLC MORRILL					34149 475 660964 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
							RRCID -> 212569	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 6006	-	6010						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
MORRILL					WELL #: 1R		RRCID -> 223428	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6286	-	6328						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)				34152 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
OMEGA ENERGY, LLC				622657													
MORRILL				WELL #:	1X	RRCID -> 220046	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172	-	4203					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
GATES CATARINA				34200 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
GATES RANCH				WELL #:	3224	RRCID -> 076695	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124	-	5142					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAUSE				34260 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MILAM							
CXL ENERGY LLC				195770													
WALL, M. BLANCHE				WELL #:	2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7405	-	7432					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 267177	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7685	-	7715					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037													
CMAJDALKA 62				WELL #:	1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8616	-	8766					
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	2500	-0-	-770	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
10	3379 X	1921	-0-	-1458	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CMAJDALKA 59				WELL #:	2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8646	-	8796					
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
COMSTOCK ENERGY, LLC		//CONT.//		170037													
BARR 59		WELL #:		1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	9059	PERF. 9236	-	11945			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
DAVIS				WELL #:		3001	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 8704	-	8738	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
FIVE C RANCH				WELL #:		6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL	DEPTH	8850	PERF. 8497	-	8691	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
DAVIS				WELL #:		7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	7524	PERF. 7160	-	7260	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
FIVE C RANCH				WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL	DEPTH	8952	PERF. 8506	-	8730	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
SHAW				WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8652	-	8733	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
DAVIS		WELL #:		902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7284					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH					WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8536 - 8594				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340 - 11525				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874 - 10780				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON					WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7444 - 9645				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9338 - 10979				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) RIO-TEX, INC. GREER, JAMES L.		35627 075 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
		WELL #:	1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 6544 - 6666								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	35	-0-	-2166	-0-			2 1		33 2	N	-0-					-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-			13 1		202 2	N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
01	217 X	88	-0-	-129	-0-			5 1		83 2	N	-0-					-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS) FIELD PETROLEUM CORP. BAKER "4"		35875 280 266906		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN									
		WELL #:	3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3324 - 3328								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		36644 330 502771		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
		WELL #:	2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 5396 - 5404								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GREEN BRANCH (6100) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		36644 800 502771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
		WELL #:	1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6109 - 6195								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GREEN BRANCH, SE.(6200) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. STS MCJUNKIN "G"		36649 500 502771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 6202 - 6217								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN)			37630 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC			103138					
WALKER, W. T. JR.			WELL #: 1	RRCID -> 107516	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6724 - 6776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026								
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)			37997 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.			745850					
HAGIST RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 074721	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH 3057	PERF. 1156 - 1170	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508	N	NO RPT	-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)			37997 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
KIRKWOOD & MORGAN, INC.			469710					
HAGIST RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 000267	COMPL. DATE 01/08/1957	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 6622 - 6629	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)			37997 737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602					
ACKER UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8230 - 8236	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025								
HAMMOND (OLMOS SAND)			38567 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
ARRCO OPERATING, LLC			033103					
HAMMOND, ADA E. -A-			WELL #: 2	RRCID -> 049117	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2982 - 3018	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210	N	NO RPT	-0-
ADA HAMMOND HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 290040	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2919 - 2971	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 5	N	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
AGERON ENERGY, LLC														
SCHOOLFIELD														
39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
008625														
WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	32705 X	27993	-0-	-4712	-0-	27993	2			N	-0-			-0-
09	31650 X	26563	-0-	-5087	-0-	26563	2			N	-0-			-0-
10	29853 X	26551	-0-	-3302	-0-	119	1	26432	2	N	-0-			-0-
11	28290 X	24999	-0-	-3291	-0-	311	1	24688	2	N	-0-			-0-
12	28210 X	24992	-0-	-3218	-0-	188	1	24804	2	N	-0-			-0-
01	27993 X	25747	-0-	-2246	-0-	2598	1	23149	2	N	-0-			-0-
MARIA LUISA														
WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851														
08	20151 X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-			-0-
09	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	2			N	-0-			-0-
10	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	96	1	21471	2	N	-0-			-0-
11	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	323	1	25655	2	N	-0-			-0-
12	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	177	1	23398	2	N	-0-			-0-
01	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	2498	1	22252	2	N	-0-			-0-
SCHOOLFIELD														
WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896														
08	37851 X	32830	-0-	-5021	-0-	32830	2			N	-0-			-0-
09	36270 X	31666	-0-	-4604	-0-	31666	2			N	-0-			-0-
10	35402 X	32129	-0-	-3273	-0-	144	1	31985	2	N	-0-			-0-
11	32490 X	30955	-0-	-1535	-0-	385	1	30570	2	N	-0-			-0-
12	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	254	1	33588	2	N	-0-			-0-
*01	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	3917	1	34899	2	N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN														
WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583														
08	40765 X	2041	-0-	-38724	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
09	39450 X	-0-	-0-	-39450	-0-					N	-0-			-0-
10	36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-					N	-0-			-0-
11	32370 X	-0-	-0-	-32370	-0-					N	-0-			-0-
12	33449 X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-			-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN														
WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976														
08	79856 X	46059	-0-	-33797	-0-	46059	2			N	-0-			-0-
09	77280 X	50989	-0-	-26291	-0-	523	1	50466	2	N	-0-			-0-
10	69347 X	68560	-0-	-787	-0-	234	1	68326	2	N	-0-			-0-
11	62893 X	62893	-0-	-0-	-0-	593	1	62300	2	N	-0-			-0-
12	64245 X	64245	-0-	-0-	-0-	977	1	63268	2	N	-0-			-0-
01	81316 X	81316	-0-	-0-	-0-	1497	1	79819	2	N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN														
WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067														
08	314340 X	191230	-0-	-123110	-0-	191230	2			N	-0-			-0-
09	304200 X	160101	-0-	-144099	-0-	1641	1	158460	2	N	-0-			-0-
10	314340 X	144716	-0-	-169624	-0-	493	1	144223	2	N	-0-			-0-
11	234750 X	126259	-0-	-108491	-0-	1191	1	125068	2	N	-0-			-0-
12	216969 X	120840	-0-	-96129	-0-	1838	1	119002	2	N	-0-			-0-
01	191239 X	110561	-0-	-80678	-0-	2035	1	108526	2	N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN														
WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455														
08	513670 X	231353	-0-	-282317	-0-	231353	2			N	-0-			-0-
09	486990 X	179117	-0-	-307873	-0-	1836	1	177281	2	N	-0-			-0-
10	479136 X	183324	-0-	-295812	-0-	625	1	182699	2	N	-0-			-0-
11	329160 X	162922	-0-	-166238	-0-	1536	1	161386	2	N	-0-			-0-
12	280457 X	155357	-0-	-125100	-0-	2363	1	152994	2	N	-0-			-0-
01	231353 X	142602	-0-	-88751	-0-	2625	1	139977	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BLACKBRUSH O & G, LLC					073059															
STS SOUTH					WELL #: 13H		RRCID -> 295063		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 11759		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STS SOUTH					WELL #: 15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BPX OPERATING COMPANY					085408															
DONNELL					WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.15234 - 15532							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
					PLUGGED AND ABANDONED		03/10/2025													

MARTIN J. C., 1850					WELL #: 1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486		PERF.10873 - 15450							
08	496 N	251	-0-	-245	-0-	251 3							N	-0-						81
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	146 3	104 4						N	-0-						81
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3							N	-0-						81
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58 1	377 3						N	13						94
						71 4	14 9													
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	60 1	626 3						N	-0-						94
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	60 1	425 3						N	-0-						94

STS					WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104		PERF.11185 - 15708							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
					PLUGGED AND ABANDONED		06/19/2025													

STS-A					WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138		PERF.12405 - 16302							
08	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	3133 3							N	-0-						-0-
*09	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2819 3							N	-0-						-0-
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3							N	-0-						-0-
11	3390 X	2435	-0-	-955	-0-	2435 3							N	-0-						-0-
*12	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 3							N	-0-						-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-								N	-0-						-0-

STS					WELL #: 2H		RRCID -> 254322		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 11467		PERF.11424 - 15569							
08	3782 X	3262	-0-	-520	-0-	3080 3	182 9						N	165	133 1					172
*09	3660 X	2274	-0-	-1386	-0-	2274 3							N	-0-						172
10	3782 X	2149	-0-	-1633	-0-	2134 3	15 4						N	-0-						172
11	3510 X	2451	-0-	-1059	-0-	2335 3	116 9						N	105	187 1					90
*12	3627 X	2814	-0-	-813	-0-	2702 3	112 9						N	102						192
01	3627 X	2293	-0-	-1334	-0-	2236 3	57 9						N	52	162 1					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY CAROLINE PIELOP															//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
															//CONT.//		085408											
															WELL #:		3H		RRCID -> 254442		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11497		- 15867	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08		6572 X	5517	-0-	-0-	-1055	-0-	-0-	-0-	-0-		5515	3	2	9	Y	2					107						
*09		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6442	3			Y	-0-					107						
10		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5921	3			Y	-0-					107						
11		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6489	3			Y	-0-					107						
*12		6665 X	6253	-0-	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	-0-		6253	3			Y	-0-					107						
01		6665 X	6526	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	-0-		6470	3	56	9	Y	51	97	0			61						
CAROLINE PIELOP																												
WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309																												
08		13392 X	10384	-0-	-0-	-3008	-0-	-0-	-0-	-0-		10382	3	2	9	Y	2					109						
*09		12960 X	11040	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-	-0-		11040	3			Y	-0-					109						
10		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11220	3			Y	-0-					109						
11		11280 X	11254	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-		11254	3			Y	-0-					109						
*12		11656 X	11413	-0-	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	-0-		11413	3			Y	-0-					109						
01		11656 X	10992	-0-	-0-	-664	-0-	-0-	-0-	-0-		10940	3	52	9	Y	47	99	0			57						
CAROLINE PIELOP UNIT 2																												
WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080																												
08		5890 X	4194	-0-	-0-	-1696	-0-	-0-	-0-	-0-		4194	3			N	-0-					16						
*09		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4991	3	200	9	N	182	182	1			16						
10		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4496	3			N	-0-					16						
11		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4538	3	56	4	N	168	168	1			16						
												185	9															
*12		5363 X	4623	-0-	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	-0-		4623	3			N	-0-					16						
01		5363 X	4765	-0-	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	-0-		4605	3	160	9	N	145	145	1			16						
STS																												
WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
STS B																												
WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594																												
08		558 X	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40						
*09		540 X	-0-	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40						
*11		259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		259	3			N	-0-					40						
*12		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1942	3	28	4	N	138					178						
												152	9															
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1186	3	282	9	N	256	170	0	221	1	43						
DONNELL 457																												
WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871																												
08		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	1659	3	N	245	169	1			183						
												3	4															
*09		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1651	3	N	192	168	1			207						
												3	4															
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1687	3			N	99	194	1			112						
												109	9															
11		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2231	3	45	4	N	185	144	1			153						
												204	9															
*12		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2838	3			N	154	184	1			123						
												169	9															
01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	2595	3	N	178	158	1			143						
												2	4															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6047	3	330	9	Y	300	219	1	109
*09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4230	3	85	9	Y	77	109	0	77
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4199	3	143	9	Y	130	106	1	101
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2770	3	138	9	Y	125	188	0	38
*12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5014	3	135	9	Y	123	83	1	78
01	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7033	3	205	9	Y	186	231	1	33
PIELOP, CAROLINE														
WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
08	19809 X	17413	-0-	-2396	-0-	17413	3			N	-0-			195
*09	19170 X	17856	-0-	-1314	-0-	17856	3			N	-0-			195
10	19809 X	13851	-0-	-5958	-0-	13851	3			N	-0-			195
11	19170 X	16980	-0-	-2190	-0-	16980	3			N	-0-			195
*12	19809 X	17598	-0-	-2211	-0-	17598	3			N	-0-			195
01	19561 X	18652	-0-	-909	-0-	18638	3	14	9	N	13			208
LOWE														
WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	826	3	210	9	N	191	191	0	-0-
11	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1408	3	188	9	N	171	171	0	-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
LOWE														
WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*12	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-			67
01	14B2 EXT	103	-0-	103	234	103	3			N	-0-			67
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3414	3	226	9	Y	205	153	1	74
*09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2953	3	72	9	Y	65	74	0	65
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2778	3	114	9	Y	104	88	1	81
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2562	3	42	4	Y	139	178	0	42
						153	9							
*12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3268	3	28	4	Y	98	78	1	62
						108	9							
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2660	3	92	9	Y	84	131	1	15
BROWN DISTRIBUTING														
WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
08	7533 X	4438	-0-	-3095	-0-	4438	3			N	-0-			22
*09	6870 X	5229	-0-	-1641	-0-	5229	3			N	-0-			22
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-			22
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-			22
*12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-			22
01	8680 X	7094	-0-	-1586	-0-	7094	3			N	-0-			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
BELLWIS-MEUTH																	
WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	6262 X	2982	-0-	-3280	-0-	2965	3	17	4	N	-0-					137	
*09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					137	
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					137	
11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					137	
*12	6355 X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	3			N	-0-					137	
01	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					137	
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248	
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	210	3	98	9	N	89	177	1			160	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	188	1			113	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					158	
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					160	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	N	10					170	
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615																	
08	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					147	
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					147	
10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					147	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			26	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725																	
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	4	N	223	173	1			318	
						245	9										
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1527	3	13	4	N	133	153	0			298	
						146	9										
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1582	3	11	4	N	266	181	0	193	1	190	
						293	9										
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1369	3	28	4	N	150					340	
						165	9										
*12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1274	3	194	9	N	176	180	0			336	
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1699	3	366	9	N	333	343	1			326	
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637																	
08	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	3			N	-0-					28	
*09	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					28	
10	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					28	
11	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					28	
*12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-					28	
01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-					28	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408												
JC MARTIN			WELL #:		3H		RRCID -> 259550		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10939		PERF.11090 - 16071				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-		2618	3	56	4	N	-0-				33
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
WOODWARD G.U.			WELL #:		1H		RRCID -> 260065		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13128 - 18217				
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-		1512	3	2	9	N	2				167
*09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-		1365	3			N	-0-				167
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	3			N	-0-				167
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		1367	3			N	-0-				167
*12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-		1508	3			N	-0-				167
01	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-		1561	3	14	9	N	13				180
STS-A			WELL #:		4H		RRCID -> 260176		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12065		PERF.12300 - 17911				
08	7130	X	6234	-0-	-896	-0-		6234	3			N	-0-				110
*09	6900	X	6189	-0-	-711	-0-		6189	3			N	-0-				110
10	7130	X	6403	-0-	-727	-0-		6403	3			N	-0-				110
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-		8191	3			N	-0-				110
*12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-		11652	3			N	-0-				110
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-		12114	3			N	-0-				110
DONNELL A			WELL #:		6H		RRCID -> 260177		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11692 - 17147				
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-		266	3	383	9	N	348	316	1		141
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-		203	3	150	9	N	136	153	1		124
10	403	N	344	-0-	-59	-0-		36	3	308	9	N	280	142	0	150	112
11	660	N	298	-0-	-362	-0-		47	3	251	9	N	228	148	0		192
*12	1116	N	433	-0-	-683	-0-		135	3	298	9	N	271	158	0	142	163
01	341	N	191	-0-	-150	-0-		59	3	132	9	N	120	165	1		118
NICHOLS			WELL #:		1H		RRCID -> 260184		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.12790 - 18343				
08	5611	X	5332	-0-	-279	-0-		5332	3			N	-0-				-0-
*09	5430	X	5016	-0-	-414	-0-		5016	3			N	-0-				-0-
10	5363	X	5030	-0-	-333	-0-		5030	3			N	-0-				-0-
11	5790	X	4835	-0-	-955	-0-		4835	3			N	-0-				-0-
*12	5983	X	4928	-0-	-1055	-0-		4928	3			N	-0-				-0-
01	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-		4959	3			N	-0-				-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5			WELL #:		5H		RRCID -> 260230		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11238 - 16491				
08	18569	X	16902	-0-	-1667	-0-		16585	3	317	9	N	288	351	1		155
*09	17820	X	14750	-0-	-3070	-0-		14399	3	351	9	N	319	371	1		103
10	16244	X	15116	-0-	-1128	-0-		14851	3	265	9	N	241	177	1		167
11	18300	X	13435	-0-	-4865	-0-		13040	3	87	4	N	280	190	1		257
								308	9								
*12	18910	X	11779	-0-	-7131	-0-		11479	3	63	4	N	215	365	1		107
								237	9								
01	18910	X	17195	-0-	-1715	-0-		16812	3	383	9	N	348	367	1		88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 7				WELL #:	7H	RRCID ->	260232	COMPL.	DATE 02/12/2011	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.11028	- 17181					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4061 X	727	-0-	-3334	-0-			727	3			N	-0-					-0-	
09	3270 X	16	-0-	-3254	-0-			16	3			N	-0-					-0-	
10	4061 X	232	-0-	-3829	-0-			97	3	135	9	N	123	123	1			-0-	
11	3930 X	70	-0-	-3860	-0-			70	3			N	-0-					-0-	
*12	4061 X	638	-0-	-3423	-0-			638	3			N	-0-					-0-	
01	837 X	175	-0-	-662	-0-			175	3			N	-0-					-0-	

JC MARTIN				WELL #:	2H	RRCID ->	260265	COMPL.	DATE 02/16/2011	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.11046	- 17262					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88	

PIELOP COOKE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	260509	COMPL.	DATE 04/17/2011	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.11227	- 16828					
08	10726 X	5728	-0-	-4998	-0-			5728	3			N	-0-					148	
*09	8910 X	8897	-0-	-13	-0-			8851	3	46	9	N	42					190	
10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-			8487	3	13	9	N	12					202	
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-			8572	3			N	-0-					202	
*12	9207 X	8454	-0-	-753	-0-			8454	3			N	-0-					202	
01	9207 X	8090	-0-	-1117	-0-			8090	3			N	-0-					202	

BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	2H	RRCID ->	260515	COMPL.	DATE 05/07/2011	TOTAL	DEPTH	11503	PERF.11568	- 16101					
08	6696 X	2274	-0-	-4422	-0-			2274	3			N	-0-					52	
*09	6480 X	5932	-0-	-548	-0-			5932	3			N	-0-					52	
10	6696 X	6499	-0-	-197	-0-			6499	3			N	-0-					52	
11	6480 X	4315	-0-	-2165	-0-			4315	3			N	-0-					52	
*12	6696 X	4081	-0-	-2615	-0-			4081	3			N	-0-					52	
01	6510 X	4972	-0-	-1538	-0-			4972	3			N	-0-					52	

WHIPPLE A				WELL #:	1H	RRCID ->	260590	COMPL.	DATE 03/04/2011	TOTAL	DEPTH	12351	PERF.12679	- 18351					
08	930 N	588	-0-	-342	-0-			588	3			N	-0-					150	
09	540 N	454	-0-	-86	-0-			454	3			N	-0-					150	
10	372 N	141	-0-	-231	-0-			131	3	10	4	N	-0-					150	
11	630 N	329	-0-	-301	-0-			329	3			N	-0-					150	
*12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-			2802	3			N	-0-					150	
01	3100 N	9912	-0-	6812	-0-			9912	3			N	-0-					150	

DONNELL B				WELL #:	7H	RRCID ->	260591	COMPL.	DATE 01/28/2011	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.11977	- 19088					
08	1085 N	820	-0-	-265	-0-			556	3	264	9	N	240	168	0			315	
*09	870 N	501	-0-	-369	-0-			501	3			N	-0-	148	1			167	
10	713 N	680	-0-	-33	-0-			474	3	206	9	N	187	502	1			172	
11	870 N	683	-0-	-187	-0-			680	3		3	4	N	-0-				172	
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-			425	3	171	9	N	155	159	0			168	
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			767	3	369	9	N	335	336	0			167	

DONNELL B				WELL #:	11H	RRCID ->	260594	COMPL.	DATE 03/21/2011	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.11763	- 18983					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253	
*09	14B2 EXT	1913	-0-	1913	1913			1702	3	211	9	N	192	337	1			108	
10	14B2 EXT	3179	-0-	3179	5092			2449	3	730	9	N	664	502	1			270	
11	14B2 EXT	1478	-0-	1478	6570			1136	3	342	9	N	311	369	1			212	
*12	14B2 EXT	1391	-0-	1391	7961			1090	3	301	9	N	274	349	1			137	
*01	9165 X	1204	-0-	-7961	-0-			932	3	272	9	N	247	167	1			211	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3	N	-0-			120	
*09	6930 X	6237	-0-	-693	-0-	6237	3	N	-0-			120	
10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6680	3	N	10			130	
11	7920 X	5928	-0-	-1992	-0-	5873	3	N	50			180	
*12	8184 X	6893	-0-	-1291	-0-	6858	3	N	32		70 1	142	
01	8184 X	6634	-0-	-1550	-0-	6634	3	N	-0-			142	
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262													
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	77	51	1	39	
*09	1020 N	532	-0-	-488	-0-	444	3	Y	61	53	0	47	
						67	9						
10	651 N	217	-0-	-434	-0-	201	3	Y	3			50	
						3	9						
11	1080 N	429	-0-	-651	-0-	429	3	Y	-0-	30	0	20	
*12	558 N	484	-0-	-74	-0-	428	3	Y	51			71	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	85	101	1	55	
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531													
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	2	1	N	2089	374	0	112	
						2298	9						
*09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	N	461	558	1	15	
						507	9						
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	1	1	N	80			95	
						88	9						
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	352	1	N	219	195	0	20	
						21	4				99 1		
*12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	427	1	N	257	189	0	88	
						283	9						
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	387	1	N	253	289	0	52	
						41	4						
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86	1	22	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544													
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			63	
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			63	
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	780	3	N	105			168	
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	857	3	N	668	668	1	168	
						735	9						
*12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	381	381	1	168	
						419	9						
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	678	3	N	353	353	1	168	
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221													
08	5487 X	4942	-0-	-545	-0-	4749	3	Y	175	90	1	117	
*09	5280 X	3950	-0-	-1330	-0-	3942	3	Y	7	104	1	20	
10	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4986	3	Y	164	85	1	99	
11	5340 X	4530	-0-	-810	-0-	4489	3	Y	37	107	1	29	
*12	5518 X	4809	-0-	-709	-0-	4715	3	Y	85	97	1	17	
01	5518 X	4812	-0-	-706	-0-	4604	3	Y	189	191	1	15	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3816	3	145	9	Y	132	67	1	88
*09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2765	3	6	9	Y	5	78	1	15
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3848	3	129	9	Y	117	61	1	71
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2931	3	25	9	Y	23	76	1	18
*12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3712	3	69	9	Y	63	68	1	13
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3799	3	161	9	Y	146	147	1	12
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			230
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			230
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
08	8463 X	7233	-0-	-1230	-0-	7194	3	39	9	N	35	152	1	100
*09	8190 X	7370	-0-	-820	-0-	7216	3	154	9	N	140	188	1	52
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7445	3	207	9	N	188	182	1	58
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	7986	3	501	9	N	455	171	1	342
*12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-			342
01	8122 X	7948	-0-	-174	-0-	7948	3			N	-0-			342
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			28
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			28
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			28
11	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1463	3			N	-0-			28
*12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-			28
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			28
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
KRUGER																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 085408																	
WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*09	2010 N	1502	-0-	-508	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1779	-0-	-329	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	-0-	1508	3	10	4	N	-0-					-0-
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1419	-0-	-348	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
ALEXANDER MURPHY														WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951			
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	232	9	N	211	171	1			186
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	200	9	N	182	182	1			186
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	-0-	443	1	333	9	N	303	371	1			118
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	-0-	416	1	29	3	N	181	174	1			125
							40	4	199	9							
*12	651 N	186	-0-	-465	-0-	-0-	186	3			N	-0-					125
01	775 N	68	-0-	-707	-0-	-0-	54	3	14	9	N	13					138
EDWARDS A														WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471			
08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	-0-	2770	3	2	9	N	2					156
*09	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	-0-	2376	3	153	9	N	139	123	1			172
10	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					172
11	3030 X	2962	-0-	-68	-0-	-0-	2951	3	11	4	N	-0-					172
*12	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	-0-	2910	3	12	4	N	-0-					172
01	3131 X	1621	-0-	-1510	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					172
BROWN TRUSTS UNIT 3														WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384			
08	8525 X	7727	-0-	-798	-0-	-0-	7705	3	22	9	N	20					80
*09	8160 X	7319	-0-	-841	-0-	-0-	7188	3	131	9	N	119	156	1			43
10	7843 X	7617	-0-	-226	-0-	-0-	7525	3	92	9	N	84					127
11	8400 X	7050	-0-	-1350	-0-	-0-	6888	3	162	9	N	147	187	1			87
*12	8680 X	6750	-0-	-1930	-0-	-0-	6695	3	55	9	N	50					137
01	8680 X	7376	-0-	-1304	-0-	-0-	7288	3	88	9	N	80	159	1			58
EDWARDS B														WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484			
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	-0-	1156	3	91	9	Y	83	83	1			26
*09	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	-0-	1041	3	98	9	Y	89	89	1			26
10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	-0-	1115	3	10	4	Y	82	81	1			27
							90	9									
11	1350 N	1017	-0-	-333	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					27
*12	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	-0-	1012	3	12	4	Y	91	92	1			26
							100	9									
01	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	-0-	1035	3	99	9	Y	90	90	1			26
PEEBLES UNIT 2														WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792			
08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3	99	4	N	69	154	1			193
							76	9									
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3	115	4	N	377	347	1			223
							415	9									
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3	96	4	N	304	307	1			220
							334	9									
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3	34	4	N	156	156	1			220
							172	9									
*12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3	183	9	N	166	166	1			220
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	154	9	N	140	140	1			220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4433 X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-			30
*09	4260 X	4093	-0-	-167	-0-	4093	3			N	-0-			30
10	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3774	3			N	-0-			30
11	4560 X	3994	-0-	-566	-0-	49	1	3945	3	N	-0-			30
*12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	50	1	5270	3	N	-0-			30
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	50	1	4955	3	N	-0-			30
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
08	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1053	3	210	9	N	191	191	1	-0-
11	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
*12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1095	3	210	9	N	191	191	1	-0-
01	1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-			-0-
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-			35
09	1950 N	1376	-0-	-574	-0-	1174	3	202	9	Y	184	184	1	35
10	1550 N	925	-0-	-625	-0-	719	3	206	9	Y	187	187	1	35
11	1320 N	732	-0-	-588	-0-	732	3			Y	-0-			35
*12	1426 N	743	-0-	-683	-0-	743	3			Y	-0-			35
01	930 N	494	-0-	-436	-0-	327	3	167	9	Y	152	152	1	35
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
08	1612 N	994	-0-	-618	-0-	994	3			Y	-0-			20
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-			20
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-			20
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-			20
*12	1457 N	786	-0-	-671	-0-	786	3			Y	-0-			20
01	1550 N	660	-0-	-890	-0-	660	3			Y	-0-			20
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-			18
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-			18
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-			18
11	1110 N	788	-0-	-322	-0-	788	3			Y	-0-			18
*12	868 N	733	-0-	-135	-0-	733	3			Y	-0-			18
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-			18
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567														
08	3100 N	8473	-0-	5373	5373	8387	3	86	9	N	78	137	1	233
*09	3000 N	9359	-0-	6359	11732	9045	3	314	9	N	285	341	1	177
10	21695 X	9963	-0-	-11732	-0-	9784	3	179	9	N	163	182	1	158
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8017	3	161	9	N	146	171	1	133
*12	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12598	3	399	9	N	363	346	1	150
01	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14291	3	202	9	N	184	187	1	147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BELLWOS-MEUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
						RRCID -> 266252	COMPL.	DATE 10/21/2012	TOTAL	DEPTH 11057	PERF.11063	- 15943						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5704 X	3859	-0-	-1845	-0-			3803	3	56	9	N	51	164	1			100
*09	4890 X	4523	-0-	-367	-0-			4213	3	310	9	N	282	164	1			218
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-			3888	3	19	4	N	29					247
								32	9									
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-			4068	3	45	4	N	135	184	1			198
								149	9									
*12	4681 X	4184	-0-	-497	-0-			4023	3	161	9	N	146	176	1			168
01	4681 X	3972	-0-	-709	-0-			3821	3	151	9	N	137	162	1			143
WHEELER 5				WELL #:	1H	RRCID -> 266255	COMPL.	DATE 09/12/2012	TOTAL	DEPTH 12996	PERF.13151	- 17912						
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-			4125	3	13	9	N	12					130
*09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-			3417	3	20	9	N	18					148
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-			3321	3			N	-0-					148
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-			3800	3	1	4	N	4					152
								4	9									
*12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-			3976	3			N	-0-					152
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-			3868	3			N	-0-					152
STOREY-PEEBLES UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 266260	COMPL.	DATE 04/05/2012	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.11016	- 17255						
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-			465	3	92	9	N	84	184	1			45
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-			450	3	525	9	N	477	325	1			197
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-			465	3	264	9	N	240	257	1			180
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-			450	3	23	9	N	21	159	1			42
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-			465	3	3	9	N	3					45
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-			465	3	407	9	N	370	345	1			70
WK BERTLING - BROWN GU 1				WELL #:	1H	RRCID -> 266291	COMPL.	DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH 10968	PERF.10896	- 16733						
08	945 X	945	-0-	-0-	-0-			933	3	12	4	N	-0-					-0-
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-			498	3			N	-0-					-0-
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-			484	3	11	4	N	-0-					-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-			24	3			N	-0-					-0-
*12	59 X	59	-0-	-0-	-0-			56	3	3	9	N	3					3
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-			940	3			N	-0-	3	1			-0-
STS B				WELL #:	13H	RRCID -> 266333	COMPL.	DATE 04/16/2012	TOTAL	DEPTH 11178	PERF.11464	- 15424						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54
WHEELER 3				WELL #:	1H	RRCID -> 266929	COMPL.	DATE 09/13/2012	TOTAL	DEPTH 12958	PERF.13257	- 18908						
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-			430	3	87	4	N	-0-					117
*09	94 X	94	-0-	-0-	-0-			23	3	71	4	N	-0-					117
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-			322	3	87	4	N	-0-					117
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-			579	3	177	4	N	68					185
								75	9									
*12	797 X	797	-0-	-0-	-0-			624	3	173	4	N	-0-					185
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-			294	3			N	-0-					185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408								
WHEELER UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH 12402	PERF.12803	- 18047
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
GENTRY				WELL #:		10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH 12446	PERF.13210	- 18160
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2024								
GENTRY				WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL	DEPTH 12961	PERF.13191	- 19567
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
WOOD UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID ->	267220	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL	DEPTH 12673	PERF.13228	- 19179
08	3100 N	4181	-0-	1081	4227	4181 3				N	-0-			140
*09	3000 N	3714	-0-	714	4941	3625 3	89 9	N	81	158 1				63
10	8482 X	3541	-0-	-4941	-0-	3438 3	103 9	N	94					157
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3047 3	85 9	N	77	136 1				98
*12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2971 3	39 9	N	35					133
01	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1883 3	33 9	N	30					163
WOOD UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID ->	267221	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH 12746	PERF.13206	- 17657
08	3286 X	2560	-0-	-726	-0-	2560 3		Y	-0-					91
*09	3180 X	2373	-0-	-807	-0-	2196 3	177 9	Y	161	165 1				87
10	3658 X	2113	-0-	-1545	-0-	2113 3		Y	-0-					87
11	3540 X	2003	-0-	-1537	-0-	2003 3		Y	-0-					87
*12	3658 X	2363	-0-	-1295	-0-	2204 3	25 4	Y	122	122 1				87
						134 9								
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		Y	-0-					87
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:		3H	RRCID ->	267229	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH 12464	PERF.12725	- 18559
08	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416 3		N	-0-					27
*09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3		N	-0-					27
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3		N	-0-					27
11	4050 X	3278	-0-	-772	-0-	3278 3		N	-0-					27
*12	4185 X	3375	-0-	-810	-0-	3375 3		N	-0-					27
01	4185 X	3305	-0-	-880	-0-	3305 3		N	-0-					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267484		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2012				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-			732 420 9	1	766	3	N	382	153	0	169	1	192
*09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-			202 1	1	1116	3	N	-0-	123	1			69
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-			1516 3	3	224	9	N	204	171	0			102
11	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-			87 1	1	910	3	N	234	161	1			175
								67 4	4	257	9							
*12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-			3 1	1	961	3	N	93	186	1			82
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-			102 9	9									
								33 1	1	835	3	N	364	186	0	155	1	105
								400 9	9									
WHEELER 7					WELL #:	1H	RRCID -> 267488	COMPL. DATE 08/22/2012				TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531						
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-			4001 3	3			N	-0-					148
*09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-			3420 3	3			N	-0-					148
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-			3987 3	3			N	-0-					148
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-			4030 3	3			N	-0-					148
*12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-			4003 3	3			N	-0-					148
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-			3474 3	3			N	-0-					148
STS					WELL #:	10H	RRCID -> 267681	COMPL. DATE 08/08/2012				TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916						
08	558 X	289	-0-	-269	-0-			220 3	3	69	4	Y	-0-					108
09	480 X	17	-0-	-463	-0-			14 3	3	3	4	Y	-0-					108
10	403 N	287	-0-	-116	-0-			78 3	3	103	4	Y	96	86	1			118
								106 9	9									
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					118
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	30					148
01	279 N	21	-0-	-258	-0-			12 3	3	9	9	Y	8					156
FORREST WHEELER					WELL #:	2H	RRCID -> 267682	COMPL. DATE 09/14/2012				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534						
*08	204 X	204	-0-	-0-	-0-			11 3	3	193	9	N	175	162	1			188
*09	109 X	109	-0-	-0-	-0-			35 3	3	74	9	N	67	140	1			115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	90					205
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	119	177	1			147
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	178	198	1			127
01	812 X	812	-0-	-0-	-0-			746 3	3	66	9	N	60					187
MAUPIN UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID -> 267738	COMPL. DATE 07/17/2012				TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A						
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-			1564 3	3			N	-0-					20
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-			1539 3	3	158	9	N	144	142	1			22
10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-			1524 3	3			N	-0-					22
11	1710 N	1432	-0-	-278	-0-			1422 3	3	10	4	N	-0-					22
*12	1767 N	1410	-0-	-357	-0-			1410 3	3			N	-0-					22
01	1519 N	1367	-0-	-152	-0-			1367 3	3			N	-0-					22
WHEELER 2					WELL #:	1H	RRCID -> 267740	COMPL. DATE 06/05/2012				TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A						
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED						05/19/2025												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5177 X	4388	-0-	-789	-0-	4388	3			Y	-0-				10
*09	5010 X	4395	-0-	-615	-0-	4336	3	59	9	Y	54	48	1		16
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			Y	-0-				16
11	4770 X	3290	-0-	-1480	-0-	3290	3			Y	-0-				16
*12	4929 X	242	-0-	-4687	-0-	242	3			Y	-0-				16
01	4929 X	2949	-0-	-1980	-0-	2848	3	101	9	Y	92	95	1		13
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944															
08	3906 X	3073	-0-	-833	-0-	3073	3			Y	-0-				41
*09	3540 X	3207	-0-	-333	-0-	3084	3	123	9	Y	112	119	1		34
10	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			Y	-0-				34
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	2932	3			Y	-0-				34
*12	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	2940	3			Y	-0-				34
01	3441 X	3138	-0-	-303	-0-	2850	3	288	9	Y	262	259	1		37
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243															
08	7812 X	5714	-0-	-2098	-0-	5714	3			N	-0-				100
*09	7560 X	5661	-0-	-1899	-0-	5661	3			N	-0-				100
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-				100
11	6210 X	2769	-0-	-3441	-0-	2769	3			N	-0-				100
*12	6417 X	478	-0-	-5939	-0-	478	3			N	-0-				100
01	6417 X	5906	-0-	-511	-0-	5906	3			N	-0-				100
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451															
08	4340 X	3780	-0-	-560	-0-	3780	3			N	-0-				9
*09	4020 X	3411	-0-	-609	-0-	3411	3			N	-0-				9
10	4154 X	3250	-0-	-904	-0-	3250	3			N	-0-				9
11	4110 X	2241	-0-	-1869	-0-	49	1	2192	3	N	-0-				9
*12	4247 X	4229	-0-	-18	-0-	50	1	4179	3	N	-0-				9
01	4247 X	3897	-0-	-350	-0-	50	1	3847	3	N	-0-				9
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708															
08	2883 X	2589	-0-	-294	-0-	2484	3	105	9	Y	95	95	1		29
*09	2790 X	2258	-0-	-532	-0-	2149	3	109	9	Y	99	99	1		29
10	2883 X	2245	-0-	-638	-0-	2153	3	92	9	Y	84	85	1		28
11	2790 X	2017	-0-	-773	-0-	2017	3			Y	-0-				28
*12	2883 X	2205	-0-	-678	-0-	2094	3	111	9	Y	101	100	1		29
01	2883 X	2163	-0-	-720	-0-	2054	3	109	9	Y	99	99	1		29
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929 X	3988	-0-	-941	-0-	3920	3	68	9	N	62	183	1	42
*09	4140 X	3735	-0-	-405	-0-	3640	3	95	9	N	86			128
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	3411	3	50	9	N	45			173
11	4320 X	3269	-0-	-1051	-0-	3269	3			N	-0-			173
*12	4464 X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	3			N	-0-			173
01	4464 X	4006	-0-	-458	-0-	4006	3			N	-0-			173
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			107
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			107
10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1466	3	33	9	N	30			137
11	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1470	3	39	9	N	35			172
*12	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1445	3	12	9	N	11			183
01	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			N	-0-			183
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	730	3	180	9	N	164	164	0	-0-
*09	942 X	942	-0-	-0-	-0-	679	3	263	9	N	239	239	0	-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	581	3	149	9	N	135	135	0	-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	463	3	160	9	N	145	145	0	-0-
*12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	396	3	172	9	N	156	156	0	-0-
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	256	3	125	9	N	114	114	0	-0-
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025														
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379														
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			70
*09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			70
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			70
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			70
*12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			70
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-			136
*09	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			Y	-0-			136
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-			136
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	4	Y	10			146
						11	9							
*12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-			146
*01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-			146
GENTRY														
WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003														
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1061	3	10	9	N	9			52
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			52
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1			53
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	739	3	1	4	N	4			57
						4	9							
*12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	598	3	25	4	N	1			58
						1	9							
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	615	3	10	9	N	9			67
GENTRY														
WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-			-0-
KAREN WHEELER														
WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411														
08	1705 N	1372	-0-	-333	-0-	1372	3			N	-0-			153
09	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-			153
10	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-			153
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			153
*12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			153
01	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-			153
STS														
WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858														
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			192
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	N	11			203
10	682 N	554	-0-	-128	-0-	335	3	22	4	N	179	185	1	197
						197	9							
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			197
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	N	16			213
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-			213
GENTRY														
WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11222 X	9656	-0-	-1566	-0-	9643	3	13	4	N	-0-			-0-
*09	10860 X	6749	-0-	-4111	-0-	6575	3	174	9	N	158	158	1	-0-
10	9238 X	8417	-0-	-821	-0-	8417	3			N	-0-			-0-
11	10470 X	5825	-0-	-4645	-0-	5825	3			N	-0-			-0-
*12	10819 X	8921	-0-	-1898	-0-	8711	3	210	9	N	191	191	1	-0-
01	10819 X	9374	-0-	-1445	-0-	9374	3			N	-0-			-0-
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2025														
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
08	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1	1	5437	3	N	1991	184	0	193
						2190	9							
*09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1002	3	609	9	N	554	187	0	188
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	351	1	225	3	N	488	188	0	310
						537	9							
11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	153	1	1034	3	N	592	372	0	343
						166	4	651	9					
*12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	299	1	395	3	N	459	374	0	138
						505	9							
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	N	416	91	0	270
						458	9							
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-			271
*09	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-			271
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-			271
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-			271
*12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			271
01	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	34515	3			N	-0-			271
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	182	3	33	9	N	30			185
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3		N	-0-			85	
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3		N	-0-			85	
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3		N	-0-			85	
11	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3		N	-0-			85	
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			85	
01	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3		N	-0-			85	
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	36	3	Y	350	122 0	120 1	330
						1	4	385	9					
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	11	130 1			211
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	384	3	245	9	Y	223	144 1		290
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	113	131 1			272
*12	775 N	146	-0-	-629	-0-	14	1	3	3	Y	117	125 1		264
						129	9							
01	620 N	111	-0-	-509	-0-	5	1	7	3	Y	90	125 1		229
						99	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
08	15655 X	10344	-0-	-5311	-0-	10344	3		N	-0-				137
*09	15150 X	9553	-0-	-5597	-0-	9550	3	3	9	N	3			140
10	15655 X	9985	-0-	-5670	-0-	9955	3	30	9	N	27			167
11	15150 X	11038	-0-	-4112	-0-	11014	3	6	4	N	16			183
						18	9							
*12	11625 X	8858	-0-	-2767	-0-	8827	3	7	4	N	22			205
						24	9							
01	11625 X	7531	-0-	-4094	-0-	7531	3		N	-0-				205
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2511	3	168	9	N	153	167 1		413
*09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1938	3	188	9	N	171	161 1		423
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	3	19	9	N	17	167 1		273
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2490	3	41	4	N	183	189 1		267
						201	9							
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	290	3	42	4	N	190	184 1		273
						209	9							
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	766	3	174	9	N	158	161 1		270
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	22	1	19	3	Y	90	40 0	38 1	85
						1	4	99	9					
*09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	3	33 1			55
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	294	3	84	9	Y	76	38 1		93
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	26	1	26	3	Y	41	42 1		92
						1	4	45	9					
*12	589 N	172	-0-	-417	-0-	74	1	46	3	Y	47	42 1		97
						52	9							
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	4	1	5	3	Y	27	46 1		78
						30	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
WHIPPLE A		WELL #:		2H	RRCID ->	270102	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12175 -	16248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1147 X	300	-0-	-847	-0-	300	3		N	-0-			185	
*09	1110 X	299	-0-	-811	-0-	299	3		N	-0-			185	
10	1147 X	191	-0-	-956	-0-	191	3		N	-0-			185	
11	1110 X	79	-0-	-1031	-0-	79	3		N	-0-			185	
*12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			185	
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			185	

JC MARTIN		WELL #:		9H	RRCID ->	270520	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.11215 -	16171	
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3		Y	-0-			-0-	
*09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3		Y	-0-			-0-	
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		Y	-0-			-0-	
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3		Y	-0-			-0-	
*12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	2	1	1537	3	Y	-0-		-0-	
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	19	1	3345	3	Y	-0-		-0-	

JC MARTIN		WELL #:		26H	RRCID ->	270521	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.11145 -	16114	
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		Y	-0-			-0-	
*09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		Y	-0-			-0-	
10	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		Y	-0-			-0-	
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		Y	-0-			-0-	
*12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1	1	1215	3	Y	-0-		-0-	
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	15	1	2576	3	Y	-0-		-0-	

JC MARTIN		WELL #:		5H	RRCID ->	270522	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.11260 -	16135	
08	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7500	3	202	9	Y	184	186 0	154	
*09	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3		Y	-0-			154	
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6919	3	95	9	Y	86	164 0	76	
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6353	3	4	4	Y	44		120	
						48	9							
*12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	1	1	695	3	Y	39		159	
						5	4	43	9					
01	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	3	Y	26		185	
						29	9							

RYAN		WELL #:		4H	RRCID ->	270641	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13941 -	18940	
08	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4947	3	9	4	Y	-0-		74	
*09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4672	3	15	9	Y	-14		88	
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3		Y	-0-			88	
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3		Y	-0-			88	
*12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		Y	-0-			88	
01	4402 X	4026	-0-	-376	-0-	4026	3		Y	-0-			88	

RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13019 -	17985	
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			176	
*09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			176	
10	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3		N	-0-			176	
11	2190 N	1817	-0-	-373	-0-	1800	3	3	4	N	13		189	
						14	9							
*12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3		N	-0-			189	
01	1984 N	1551	-0-	-433	-0-	1551	3		N	-0-			189	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11247 - 16073															
08	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-			-0-
*09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-			-0-
10	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
11	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-			-0-
*12	2263 N	868	-0-	-1395	-0-	-0-	1	1	867	3	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-			-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812															
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3	149	9	Y	135	97	1	68
*09	1260 N	783	-0-	-477	-0-	-0-	647	3	136	9	Y	124	96	0	96
10	1116 N	912	-0-	-204	-0-	-0-	837	3	72	4	Y	3			99
							3	9							
11	1380 N	654	-0-	-726	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	60	0	39
*12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	52			91
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-	91	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095															
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			17
*09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			17
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			17
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			17
*12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	Y	-0-			17
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			17

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11120 - 16115															
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-			46
*09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-			46
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-			46
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	4	Y	4			50
							4	9							
*12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2944	3	Y	-0-			50
01	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7360	3	Y	-0-			50

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11155 - 16125															
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-			-0-
*09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-			-0-
10	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-			-0-
11	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	3			Y	-0-			-0-
*12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	764	3	Y	-0-			-0-
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
JC MARTIN															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11120 - 17332															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
WHEELER 5													WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737		
08	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	2827	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
*09	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			Y	-0-			-0-
10	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2625	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
11	3150	X	2508	-0-	-642	-0-	2508	3			Y	-0-			-0-
*12	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	2515	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
01	3255	X	2146	-0-	-1109	-0-	2146	3			Y	-0-			-0-
JC MARTIN													WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826		
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			23
*09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			23
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			23
11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			23
*12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-			23
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-			23
DONNELL A													WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522		
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	20	3	N	310	253	1	124
							341	9							
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	130	0	142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	127	1	101
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	216	148	1	169
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	243	274	0	138
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	157	123	0	58
							173	9							
BROWN-TRUSTS													WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064		
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3401	3	14	9	Y	13	83	1	42
*09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3083	3	120	9	Y	109	102	1	49
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3176	3	157	9	Y	143	94	0	98
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2883	3	102	9	Y	93	107	0	84
*12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-			84
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-			84
BROWN-TRUSTS													WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290		
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3117	3	12	9	Y	11	66	1	33
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2920	3	98	9	Y	89	82	1	40
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2905	3	123	9	Y	112	75	0	77
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2616	3	79	9	Y	72	84	0	65
*12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-			65
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-			65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3348 X	2500	-0-	-848	-0-	2310	3	190	9	Y	173	206	1		80
*09	3240 X	2217	-0-	-1023	-0-	1985	3	232	9	Y	211	195	1		96
10	2418 X	2277	-0-	-141	-0-	2055	3	222	9	Y	202	204	1		94
11	2700 X	2004	-0-	-696	-0-	1817	3	187	9	Y	170	111	1		153
*12	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2153	3	237	9	Y	215	315	1		53
01	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2412	3	217	9	Y	197	190	1		60
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679															
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	966	3	36	9	Y	33	33	1		-0-
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3			Y	-0-				-0-
10	1116 N	849	-0-	-267	-0-	790	3	59	9	Y	54	54	1		-0-
11	1080 N	799	-0-	-281	-0-	799	3			Y	-0-				-0-
*12	899 N	802	-0-	-97	-0-	767	3	35	9	Y	32	32	1		-0-
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-				-0-
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	48	1	2	3	Y	115	140	1		149
						127	9								
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	141	1		116
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	131	1		112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	75	1		146
*12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	33	1	32	3	Y	71	76	1		141
						2	4	78	9						
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	74	1	47	3	Y	88	105	1		124
						97	9								
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884															
08	3782 X	3736	-0-	-46	-0-	3639	3	97	9	Y	88	88	1		-0-
*09	3660 X	3333	-0-	-327	-0-	3333	3			Y	-0-				-0-
10	3906 X	3581	-0-	-325	-0-	3402	3	179	9	Y	163	163	1		-0-
11	4050 X	3243	-0-	-807	-0-	3243	3			Y	-0-				-0-
*12	4185 X	3378	-0-	-807	-0-	3275	3	103	9	Y	94	94	1		-0-
01	4185 X	3042	-0-	-1143	-0-	3042	3			Y	-0-				-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				183
*09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2578	3	195	9	N	177	177	1		183
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2190	3	207	9	N	188	188	1		183
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1790	3	207	9	N	188	188	1		183
*12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2041	3	394	9	N	358	358	1		183
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1761	3	207	9	N	188	188	1		183
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
08	341 N	121	-0-	-220	-0-	40	1	2	3	Y	72	82	1		92
						79	9								
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	75	87	1		80
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	86	90	1		76
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	81	51	1		106
*12	744 N	148	-0-	-596	-0-	47	1	35	3	Y	59	55	1		110
						1	4	65	9						
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	67	1	31	3	Y	72	81	1		101
						79	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
BROWN-TRUSTS				WELL #:	5H	RRCID ->	271387	COMPL.	DATE	08/17/2013	TOTAL	DEPTH	11147	PERF.11407	- 16619				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	-0-		8224	3	84	9	Y	76	78	1			45	
*09	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	-0-		6890	3	286	9	Y	260	251	1			54	
10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	-0-		7143	3			Y	-0-					54	
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	-0-		6410	3	95	9	Y	86	89	1			51	
*12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	-0-		7000	3	165	9	Y	150	158	1			43	
01	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	-0-		8760	3	147	9	Y	134	131	1			46	
STS B				WELL #:	2H	RRCID ->	271388	COMPL.	DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11015	- 15765				
08	558 N	150	-0-	-408	-0-		30	1	120	9	Y	109	158	1				146	
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	138	139	1				145	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	202	168	1				179	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	55	119	1				115	
*12	682 N	135	-0-	-547	-0-		28	1	38	3	Y	61	60	1				116	
							2	4	67	9									
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		76	1	56	3	Y	112	86	1				142	
							123	9											
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	3H	RRCID ->	271389	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.11550	- 16001				
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		3736	3			N	-0-						86	
*09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		2748	3			N	-0-						86	
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		4080	3			N	-0-						86	
11	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-		9394	3			N	-0-						86	
*12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-		11072	3			N	-0-						86	
01	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-		9678	3			N	-0-						86	
CAROLINE PIELOP UNIT 10				WELL #:	10H	RRCID ->	271390	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11274	PERF.11325	- 17208				
08	9827 X	7091	-0-	-2736	-0-		7091	3			N	-0-						133	
*09	8730 X	6452	-0-	-2278	-0-		6452	3			N	-0-						133	
10	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-		10208	3			N	-0-						133	
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-		7810	3			N	-0-						133	
*12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-		9193	3			N	-0-						133	
01	10199 X	9384	-0-	-815	-0-		9384	3			N	-0-						133	
BROWN-TRUSTS				WELL #:	11H	RRCID ->	271420	COMPL.	DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11170	- 16873				
08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		4209	3	204	9	Y	185	285	1				100	
*09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		2898	3	15	9	Y	14						114	
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		3792	3	139	9	Y	126	152	1				88	
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		3192	3	135	9	Y	123	146	1				65	
*12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		3641	3	183	9	Y	166	156	1				75	
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		3747	3	351	9	Y	319	299	1				95	
CAROLINE PIELOP				WELL #:	11H	RRCID ->	271422	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.11280	- 15661				
08	3658 X	47	-0-	-3611	-0-		44	3	3	9	N	3						75	
*09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-						75	
10	2387 X	66	-0-	-2321	-0-		66	3			N	-0-						75	
11	1410 X	294	-0-	-1116	-0-		292	3	2	9	N	2						77	
*12	1457 X	431	-0-	-1026	-0-		431	3			N	-0-						77	
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-						77	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
BROWN-TRUSTS				WELL #:	10H	RRCID	-> 271424	COMPL.	DATE 08/17/2013	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11442	- 16621			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	-0-	6229	3	122	9	Y	111	109	1			67
*09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	3874	3	13	4	Y	281	290	1			58
							309	9									
10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	-0-	5246	3			Y	-0-					58
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	3911	3	27	4	Y	104	101	1			61
							114	9									
*12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	-0-	5717	3	262	9	Y	238	230	1			69
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	-0-	6749	3	209	9	Y	190	193	1			66
BROWN-TRUSTS				WELL #:	7H	RRCID	-> 271569	COMPL.	DATE 09/06/2013	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.11283	- 16607			
08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	3	34	9	Y	31	43	1			17
*09	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	Y	15					32
10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3	22	9	Y	20	38	1			14
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3	21	9	Y	19	23	1			10
*12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	3	26	9	Y	24	23	1			11
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3	52	9	Y	47	44	1			14
FORREST WHEELER				WELL #:	4H	RRCID	-> 271584	COMPL.	DATE 04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11961	PERF.11962	- 16912			
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3	103	9	Y	94	83	0	11	1	-0-
*09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3	178	9	Y	162	156	0	6	1	-0-
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	3	180	9	Y	164	151	0	13	1	-0-
11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3	191	9	Y	174	163	0	11	1	-0-
*12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3	194	9	Y	176	172	0	4	1	-0-
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
EDWARDS B				WELL #:	4H	RRCID	-> 271632	COMPL.	DATE 08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12435	- 18095			
08	2418 X	2268	-0-	-150	-0-	-0-	2145	3	123	9	Y	112	137	1			52
*09	2250 X	2119	-0-	-131	-0-	-0-	1959	3	160	9	Y	145	131	1			66
10	2263 X	2181	-0-	-82	-0-	-0-	2028	3	153	9	Y	139	140	1			65
11	2460 X	2126	-0-	-334	-0-	-0-	1983	3	143	9	Y	130	77	1			118
*12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	-0-	1989	3	155	9	Y	141	224	1			35
01	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	-0-	2029	3	149	9	Y	135	129	1			41
STS				WELL #:	22H	RRCID	-> 271639	COMPL.	DATE 02/19/2025	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11083	- 15537			
08	117924 X	39947	-0-	-77977	-0-	-0-	35302	3	4645	9	Y	4223	4223	0			63
*09	84210 X	32865	-0-	-51345	-0-	-0-	29268	3	389	4	Y	2916	2551	0	353	1	75
							3208	9									
10	64294 X	45805	-0-	-18489	-0-	-0-	41276	3	4529	9	Y	4117	3940	0	188	1	64
11	62220 X	36126	-0-	-26094	-0-	-0-	31728	3	118	4	Y	3891	3007	0	923	1	25
							4280	9									
*12	49631 X	33036	-0-	-16595	-0-	-0-	29911	3	3125	9	Y	2841	2072	0	729	1	65
01	43865 X	31178	-0-	-12687	-0-	-0-	28825	3	2353	9	Y	2139	1991	0	182	1	31
DONNELL B				WELL #:	1H	RRCID	-> 271649	COMPL.	DATE 06/01/2013	TOTAL	DEPTH	11706	PERF.11959	- 18947			
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	28	3	N	70	55	1			28
							77	9									
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	29	0	28	1	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	27	1			20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	42	29	1			33
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	44	52	0			25
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1539	3	N	64	23	0	43	1	23
							70	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2482	3	305	9	Y	277	107	0	108	363
*09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1936	3	55	9	Y	50				413
*10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	1456	3	1161	9	Y	1055	381	1		1087
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1148	3	44	4	Y	870	577	0	343	1037
						957	9								
*12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2127	3	378	9	Y	344	227	0	104	1050
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2283	3	448	9	Y	407	345	0	112	1000
BROWN-TRUSTS UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203															
08	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			N	-0-	186	1		53
*09	11130 X	4868	-0-	-6262	-0-	4868	3			N	-0-				53
10	11563 X	9720	-0-	-1843	-0-	9632	3	88	9	N	80				133
11	13230 X	7367	-0-	-5863	-0-	7288	3	79	9	N	72				205
*12	13671 X	11358	-0-	-2313	-0-	11335	3	23	9	N	21				226
01	13671 X	9928	-0-	-3743	-0-	9839	3	89	9	N	81	169	1		138
STS C															
WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179															
08	1395 N	668	-0-	-727	-0-	546	3	122	9	Y	111	43	0	43	145
*09	930 N	481	-0-	-449	-0-	426	3	55	9	Y	50				195
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	320	3	464	9	Y	422	180	1		437
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	253	3	22	4	Y	348	232	0	138	415
						383	9								
*12	744 N	620	-0-	-124	-0-	468	3	152	9	Y	138	91	0	42	420
01	775 N	681	-0-	-94	-0-	502	3	179	9	Y	163	138	0	45	400
DONNELL-MULHOLLAND UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805															
08	1054 N	775	-0-	-279	-0-	582	1	116	3	N	70	182	1		128
						77	9								
*09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	514	1	91	3	N	336	305	1		159
						370	9								
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	480	1	698	3	N	230	155	1		234
						253	9								
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	534	1	83	3	N	173				407
						40	4	190	9						
*12	1023 N	931	-0-	-92	-0-	475	1	195	3	N	237				644
						261	9								
01	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	382	1	348	3	N	371	572	1		443
						408	9								
LOWE															
WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26				34
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	1		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1		6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
08	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	1995	3	202	9	Y	184	56 0	127 1	196
*09	2400 X	2251	-0-	-149	-0-	2005	3	246	9	Y	224	190 0		230
10	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10161	3	273	9	Y	248	129 0		349
11	19679 X	19679	-0-	-0-	-0-	18735	3	35	4	Y	826	510 0	182 1	483
						909	9							
*12	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	19059	3	19	4	Y	454	450 0		487
						499	9							
01	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	19936	3	498	9	Y	453	152 0	299 1	489
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2173	3	131	9	N	119			257
*09	2190 N	1898	-0-	-292	-0-	1898	3			N	-0-			257
10	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	2122	3	3	9	N	3			260
11	2490 N	1814	-0-	-676	-0-	1811	3	3	9	N	3			263
*12	1953 N	1063	-0-	-890	-0-	1063	3			N	-0-			263
01	2139 N	1545	-0-	-594	-0-	1448	3	97	9	N	88	190 1		161
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825														
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3158	3	22	4	N	-0-			27
*09	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2339	3	14	4	N	-0-			27
10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			27
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			27
*12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-			27
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-			27
FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285														
08	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1124	3	402	9	Y	365	365 0		-0-
*09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1042	3	354	9	Y	322	322 0		-0-
10	2449 X	862	-0-	-1587	-0-	486	3	376	9	Y	342	312 0	30 1	-0-
11	2370 X	789	-0-	-1581	-0-	427	3	362	9	Y	329	297 0	32 1	-0-
*12	4247 X	633	-0-	-3614	-0-	314	3	319	9	Y	290	290 0		-0-
01	4247 X	556	-0-	-3691	-0-	208	3	348	9	Y	316	253 0	63 1	-0-
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	306	3	128	9	Y	116	37 0	37 1	145
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	77	3	55	9	Y	50			195
10	403 N	242	-0-	-161	-0-	40	3	202	9	Y	184	180 1		199
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	212	3	14	4	Y	242	106 0	63 1	272
						266	9							
*12	434 N	257	-0-	-177	-0-	183	3	74	9	Y	67	59 0	27 1	253
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	172	3	198	9	Y	180	83 0	27 1	323
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	604	3	112	9	Y	102	73 0	41 1	73
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	535	3	37	9	Y	34	65 1		42
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	455	3	149	9	Y	135	65 0	30 1	82
11	780 N	585	-0-	-195	-0-	509	3	1	4	Y	68	64 0	30 1	56
						75	9							
*12	651 N	375	-0-	-276	-0-	232	3	2	4	Y	128	55 1		129
						141	9							
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	81	154 0		56

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			Y	-0-				-0-
*09	7800 X	5645	-0-	-2155	-0-	5579	3	66	9	Y	60	60	1		-0-
10	8835 X	7279	-0-	-1556	-0-	7218	3	61	9	Y	55	55	1		-0-
11	10620 X	5727	-0-	-4893	-0-	5661	3	66	9	Y	60	60	1		-0-
*12	10974 X	8385	-0-	-2589	-0-	8316	3	69	9	Y	63	63	1		-0-
01	10974 X	8925	-0-	-2049	-0-	8859	3	66	9	Y	60	60	1		-0-
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444															
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	398	3	48	9	Y	44	20	0	7 1	32
*09	390 N	320	-0-	-70	-0-	303	3	17	9	Y	15	29	1		18
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	259	3	57	9	Y	52	26	0	12 1	32
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	530	3	29	9	Y	26	25	0	11 1	22
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	268	3	1	4	Y	41	21	1		42
						45	9								
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	181	99	0		124
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357															
08	127224 X	30904	-0-	-96320	-0-	27114	3	3790	9	Y	3445	3445	0		70
*09	62130 X	25706	-0-	-36424	-0-	22611	3	589	4	Y	2278	1934	0	344 1	70
						2506	9								
10	40393 X	37272	-0-	-3121	-0-	33812	3	3460	9	Y	3145	2968	0	183 1	64
11	39090 X	30645	-0-	-8445	-0-	26972	3	123	4	Y	3227	2317	0	949 1	25
						3550	9								
*12	36549 X	29160	-0-	-7389	-0-	26261	3	2899	9	Y	2635	1824	0	767 1	69
01	35247 X	28468	-0-	-6779	-0-	26209	3	2259	9	Y	2054	1894	0	196 1	33
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209															
08	2511 X	758	-0-	-1753	-0-	697	3	61	9	Y	55	61	1		198
*09	2430 X	187	-0-	-2243	-0-	186	3	1	9	Y	1				199
10	2511 X	31	-0-	-2480	-0-	23	3	8	9	Y	7				206
11	2430 X	1155	-0-	-1275	-0-	1126	3	29	9	Y	26				232
*12	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	4	Y	47	71	1		208
						52	9								
01	3100 N	4121	-0-	1021	1021	4065	3	56	9	Y	51	157	1		102
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912															
08	2170 X	1996	-0-	-174	-0-	1814	3	182	9	Y	165	48	0	110 1	176
*09	2250 X	1821	-0-	-429	-0-	1620	3	201	9	Y	183	170	0		189
10	2325 X	1881	-0-	-444	-0-	1831	3	50	9	Y	45	106	0		128
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2224	3	9	4	Y	100	113	0	57 1	58
						110	9								
*12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2239	3	4	4	Y	54	54	0		58
						59	9								
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2525	3	54	9	Y	49	18	0	35 1	54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	529	3	491	9	Y	446	278	0	140	1	319
*09	630 N	593	-0-	-37	-0-	438	3	155	9	Y	141	283	1			177
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	378	3	691	9	Y	628	285	0	137	1	383
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	606	3	6	4	Y	363	297	0	146	1	303
						399	9									
*12	1147 N	567	-0-	-580	-0-	256	3	4	4	Y	279	297	1			285
						307	9									
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	376	403	0			258
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235																
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					136
*09	3330 X	2149	-0-	-1181	-0-	2149	3			Y	-0-					136
10	3472 X	2218	-0-	-1254	-0-	2218	3			Y	-0-					136
11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-					136
*12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					136
01	4340 X	3257	-0-	-1083	-0-	3168	3	89	9	Y	81	150	1			67
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000																
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					22
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			Y	-0-					22
11	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					22
*12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					22
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1666	3	120	9	Y	109	40	1			91
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11470 - 16107																
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
*09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
*12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-					-0-
01	3100 N	4273	-0-	1173	-0-	23	1	4250	3	Y	-0-					-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108																
08	11811 X	9809	-0-	-2002	-0-	9797	3	12	4	N	-0-					88
*09	9750 X	7621	-0-	-2129	-0-	7621	3			N	-0-					88
10	9641 X	8451	-0-	-1190	-0-	8258	3	193	9	N	175	175	1			88
11	10710 X	6088	-0-	-4622	-0-	6088	3			N	-0-					88
*12	11067 X	6777	-0-	-4290	-0-	6777	3			N	-0-					88
01	11067 X	7332	-0-	-3735	-0-	7332	3			N	-0-					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
DONNELL A				WELL #:	16H	RRCID ->	273268	COMPL.	DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.11600	- 18449					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-			304	3	91	9	Y	83	59	1			34	
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-			241	3	35	9	Y	32	37	1			29	
10	155	N	140	-0-	-15	-0-			53	3	87	9	Y	79	40	0	36	1	32	
11	420	N	162	-0-	-258	-0-			78	3	84	9	Y	76	44	0			64	
*12	992	N	185	-0-	-807	-0-			129	3	56	9	Y	51	37	0	47	1	31	
01	155	N	142	-0-	-13	-0-			110	3	32	9	Y	29	31	1			29	
EDWARDS A					WELL #:	6H	RRCID ->	273297	COMPL.	DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.12355	- 17490				
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-			1596	3	20	9	N	18	38	1			56	
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-			1297	3	77	9	N	70	47	1			79	
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-			1306	3	36	9	N	33	72	1			40	
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-			1166	3	77	9	N	70					110	
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-			1097	3	56	9	N	51	74	1			87	
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-			893	3			N	-0-					87	
EDWARDS A					WELL #:	5H	RRCID ->	273299	COMPL.	DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.12214	- 17406				
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-			1481	3	29	9	N	26	110	1			134	
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-			1354	3	119	9	N	108	113	1			129	
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-			1391	3	55	9	N	50	117	1			62	
11	1650	N	1364	-0-	-286	-0-			1244	3	120	9	N	109					171	
*12	1488	N	1255	-0-	-233	-0-			1170	3	85	9	N	77	114	1			134	
01	1457	N	1062	-0-	-395	-0-			1062	3			N	-0-					134	
KAREN WHEELER UNIT 1					WELL #:	3H	RRCID ->	273420	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	12127	PERF.12530	- 18072				
08	3100	N	10341	-0-	7241	7241			9398	3	943	9	Y	857	848	1			50	
*09	11171	X	3930	-0-	-7241	-0-			3148	3	782	9	Y	711	691	1			70	
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-			2121	3	436	9	Y	396	385	1			81	
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-			1365	3	619	9	Y	563	561	1			83	
*12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-			1546	3	518	9	Y	471	463	1			91	
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-			1650	3	372	9	Y	338	334	1			95	
FORREST WHEELER					WELL #:	15H	RRCID ->	273433	COMPL.	DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11955	PERF.12032	- 16973				
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-			1388	3	981	9	Y	892	377	0	515	1	-0-	
*09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-			1480	3	572	9	Y	520	300	0	220	1	-0-	
10	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-			1253	3	569	9	Y	517	222	0	295	1	-0-	
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-			1156	3	3	4	Y	273	125	0	148	1	-0-	
									300	9										
*12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-			1099	3	2	4	Y	221	149	0	72	1	-0-	
									243	9										
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-			1152	3	187	9	Y	170	170	0			-0-	
FORREST WHEELER					WELL #:	10H	RRCID ->	273450	COMPL.	DATE	07/24/2013	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.12167	- 17288				
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-			1537	3	144	9	Y	131	131	0			-0-	
*09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-			1500	3	135	9	Y	123	123	0			-0-	
10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-			2077	3	171	9	Y	155	125	0			-0-	
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-			1808	3	172	9	Y	156	124	0	30	1	-0-	
*12	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-			1515	3	145	9	Y	132	132	0	32	1	-0-	
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-			1504	3	206	9	Y	187	124	0	63	1	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																				
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10230 - 14682																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874																				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						116
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						116
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						116
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						116
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						116
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						116
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021																				
08	3100	N		9813	-0-	6713	6713	8694	3	1119	9	Y	1017	1026	1					59
*09	11105	X		4392	-0-	-6713	-0-	3960	3	432	9	Y	393	413	1					39
10	2318	X		2318	-0-	-0-	-0-	2166	3	152	9	Y	138	149	1					28
11	1883	X		1883	-0-	-0-	-0-	1682	3	201	9	Y	183	184	1					27
*12	1577	X		1577	-0-	-0-	-0-	1472	3	105	9	Y	95	104	1					18
01	1438	X		1438	-0-	-0-	-0-	1383	3	55	9	Y	50	54	1					14
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900																				
08	2170	X		140	-0-	-2030	-0-	54	3	86	9	Y	78							208
*09	2100	X		534	-0-	-1566	-0-	370	3	164	9	Y	149	188	0	64	1			105
10	2170	X		406	-0-	-1764	-0-	54	3	352	9	Y	320	173	0					252
11	2100	X		188	-0-	-1912	-0-	41	3	147	9	Y	134	189	1					197
*12	2046	N		332	-0-	-1714	-0-	125	3	207	9	Y	188	191	1					194
01	403	N		334	-0-	-69	-0-	173	3	161	9	Y	146	188	1					152
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245																				
08	1209	N		-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-						109
*09	870	N		-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-						109
10	527	N		-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-						109
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						109
*12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						109
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						109
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262																				
08	3317	X		850	-0-	-2467	-0-	736	3	114	9	Y	104	95	1					325
*09	3210	X		251	-0-	-2959	-0-	250	3	1	9	Y	1							326
10	1953	X		35	-0-	-1918	-0-	27	3	8	9	Y	7							333
11	1890	X		919	-0-	-971	-0-	890	3	29	9	Y	26							359
*12	5594	X		5594	-0-	-0-	-0-	5449	3	145	9	Y	132	110	1					381
01	2938	X		2938	-0-	-0-	-0-	2598	3	340	9	Y	309	288	1					402
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108																				
08	168	N		168	-0-	-0-	-0-	62	3	106	9	N	96	96	0					-0-
*09	209	N		209	-0-	-0-	-0-	126	3	83	9	N	75	75	0					-0-
10	254	N		254	-0-	-0-	-0-	76	3	178	9	N	162	55	0	107	1			-0-
11	225	N		225	-0-	-0-	-0-	160	3	65	9	N	59	59	0					-0-
*12	465	N		275	-0-	-190	-0-	206	3	69	9	N	63	63	0					-0-
01	643	N		643	-0-	-0-	-0-	573	3	70	9	N	64	64	0					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1212	3	197	9	Y	179	96	0	92	1	146
*09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1179	3	141	9	Y	128	88	1			186
10	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1017	3	175	9	Y	159	83	0	160	1	102
11	1410 N	762	-0-	-648	-0-	627	3	135	9	Y	123	81	0			144
*12	1457 N	542	-0-	-915	-0-	474	3	68	9	Y	62	77	0			129
01	1178 N	515	-0-	-663	-0-	344	3	171	9	Y	155	144	0			140
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500																
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	554	3	222	9	Y	202	94	0	95	1	165
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	517	3	154	9	Y	140	100	1			205
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	521	3	230	9	Y	209	104	0	177	1	133
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	325	3	205	9	Y	186	107	0			212
*12	651 N	489	-0-	-162	-0-	353	3	136	9	Y	124	114	0			222
01	651 N	444	-0-	-207	-0-	201	3	243	9	Y	221	243	0			200
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089																
08	341 N	80	-0-	-261	-0-	44	3	36	9	N	33	33	0			-0-
*09	270 N	132	-0-	-138	-0-	111	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	107	3	119	9	N	108	27	0	81	1	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	196	3	84	9	N	76	76	0			-0-
*12	496 N	306	-0-	-190	-0-	225	3	81	9	N	74	74	0			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	331	3	65	9	N	59	59	0			-0-
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683																
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					43
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																
08	2759 X	2373	-0-	-386	-0-	2155	3	218	9	Y	198	59	0	133	1	210
*09	2670 X	2011	-0-	-659	-0-	1785	3	226	9	Y	205	203	0			212
10	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	2418	3	67	9	Y	61	119	0			154
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	4	Y	123	137	0	68	1	72
						135	9									
*12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2595	3	5	4	Y	63	67	0			68
						69	9									
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3196	3	70	9	Y	64	21	0	42	1	69
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																
08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1373	3	255	9	Y	232	11	0	221	1	-0-
*09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1543	3	168	9	Y	153	15	0	138	1	-0-
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1457	3	288	9	Y	262	40	0	222	1	-0-
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	4	Y	220	220	1			-0-
						242	9									
*12	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	4	Y	263	178	0	85	1	-0-
						289	9									
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	1803	3	336	9	Y	305	305	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
WOOD UNIT 1															
WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4991 X	4367	-0-	-624	-0-	4367	3			N	-0-				130
*09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-				130
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-				130
11	4740 X	4228	-0-	-512	-0-	4228	3			N	-0-				130
*12	4929 X	4272	-0-	-657	-0-	4272	3			N	-0-				130
01	4929 X	3576	-0-	-1353	-0-	3576	3			N	-0-				130
FORREST WHEELER															
WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202															
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	127	3	46	9	Y	42	42	0		-0-
*09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	118	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	55	3	73	9	Y	66	36	0	30 1	-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	50	3	76	9	Y	69	37	0	32 1	-0-
*12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	24	3	121	9	Y	110	47	0	63 1	-0-
JC MARTIN															
WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
WHEELER 2															
WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843															
08	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	3288	3	36	9	Y	33	94	1		75
*09	3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2831	3	167	9	Y	152	101	1		126
10	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2887	3	10	4	Y	3				129
11	3600 X	3153	-0-	-447	-0-	3153	3			Y	-0-				129
*12	3720 X	2745	-0-	-975	-0-	2677	3	68	9	Y	62	114	1		77
01	3720 X	2501	-0-	-1219	-0-	2428	3	73	9	Y	66				143
CAROLINE PIELOP UNIT 5															
WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480															
08	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	3			Y	-0-				-0-
*09	9540 X	7659	-0-	-1881	-0-	7513	3	146	9	Y	133	133	1		-0-
10	11966 X	9737	-0-	-2229	-0-	9608	3	129	9	Y	117	117	1		-0-
11	11580 X	7588	-0-	-3992	-0-	7452	3	136	9	Y	124	124	1		-0-
*12	11966 X	10105	-0-	-1861	-0-	9966	3	139	9	Y	126	126	1		-0-
01	36674 X	36674	-0-	-0-	-0-	36529	3	145	9	Y	132	132	1		-0-
DONNELL-MULHOLLAND UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497															
08	2449 N	1496	-0-	-953	-0-	1102	3	394	9	N	358	358	1		198
*09	1710 N	1387	-0-	-323	-0-	974	3	413	9	N	375	375	1		198
10	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	802	3	407	9	N	370	370	1		198
11	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	1123	3	44	4	N	190	190	1		198
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	994	3	86	4	N	382	382	1		198
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	921	3	424	9	N	385	385	1		198

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			28
*09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			138
*09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			138
10	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1822	3			N	-0-			138
11	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1470	3	419	9	N	381	381	1	138
*12	1736 N	550	-0-	-1186	-0-	550	3			N	-0-			138
01	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	1208	3			N	-0-			138
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
08	8742 X	8639	-0-	-103	-0-	62	1	8364	3	Y	194			202
						213	9							
*09	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	55	1	9123	3	Y	-0-			202
10	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	70	1	9035	3	Y	-0-			202
11	9360 X	8354	-0-	-1006	-0-	71	1	8283	3	Y	-0-			202
*12	12586 X	9487	-0-	-3099	-0-	54	1	9433	3	Y	-0-			202
01	12586 X	9514	-0-	-3072	-0-	60	1	9413	3	Y	37	37	1	202
						41	9							
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10883 - 14421														
08	4061 X	2146	-0-	-1915	-0-	24	1	2093	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*09	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	50	1	6325	3	Y	77	39	0	-0-
						85	9							
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	-0-
						103	9							
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	52
						22	4	187	9					
*12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0	5
01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0	-0-
						154	9							
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
08	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	66	1	8967	3	Y	194			202
						213	9							
*09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	59	1	9781	3	Y	-0-			202
10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	76	1	9686	3	Y	-0-			202
11	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	76	1	8880	3	Y	-0-			202
*12	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	57	1	10113	3	Y	-0-			202
01	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	64	1	10091	3	Y	37	37	1	202
						41	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN 17 WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10785 - 18028													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7781 X	7690	-0-	-91	-0-	55 1	7422 3	Y	194				202
						213 9							
*09	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	49 1	8096 3	Y	-0-				202
10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	63 1	8017 3	Y	-0-				202
11	8340 X	7413	-0-	-927	-0-	63 1	7350 3	Y	-0-				202
*12	11191 X	8419	-0-	-2772	-0-	48 1	8371 3	Y	-0-				202
01	11191 X	8447	-0-	-2744	-0-	53 1	8353 3	Y	37	37	1		202
						41 9							
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362													
08	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	13008 3	371 9	Y	337	364	1		141
*09	10950 X	4649	-0-	-6301	-0-	4568 3	81 9	Y	74	116	1		99
10	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	11946 3	227 9	Y	206	220	1		85
11	12930 X	7464	-0-	-5466	-0-	7288 3	176 9	Y	160	121	1		124
*12	13361 X	12709	-0-	-652	-0-	12376 3	333 9	Y	303	240	1		187
01	13361 X	9115	-0-	-4246	-0-	8899 3	216 9	Y	196	279	1		104
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705													
08	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14653 3	227 9	Y	206	201	1		86
*09	11340 X	9629	-0-	-1711	-0-	9537 3	92 9	Y	84	71	1		99
10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11539 3	119 9	Y	108	162	1		45
11	14670 X	8289	-0-	-6381	-0-	8181 3	108 9	Y	98	67	1		76
*12	15159 X	13187	-0-	-1972	-0-	12998 3	189 9	Y	172	142	1		106
01	15159 X	13038	-0-	-2121	-0-	12837 3	201 9	Y	183	192	1		97
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10891 - 16534													
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	31 1	4119 3	Y	194				202
						213 9							
*09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	27 1	4493 3	Y	-0-				202
10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	35 1	4450 3	Y	-0-				202
11	4710 X	4114	-0-	-596	-0-	35 1	4079 3	Y	-0-				202
*12	6200 X	4672	-0-	-1528	-0-	26 1	4646 3	Y	-0-				202
01	6200 X	4707	-0-	-1493	-0-	30 1	4636 3	Y	37	37	1		202
						41 9							
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174													
08	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	89 1	7748 3	Y	59	59	1		-0-
						65 9							
*09	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	70 1	8937 3	Y	107	54	0	53 1	-0-
						118 9							
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63 1	8500 3	Y	94	47	0	47 1	-0-
						103 9							
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66 1	6971 3	Y	170	47	0	71 1	52
						22 4	187 9						
*12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	66 1	7116 3	Y	-0-	47	0		5
01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	71 1	6304 3	Y	140	145	0		-0-
						154 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10888 - 17158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7471 X	7399	-0-	-72	-0-	53 1	7133 3	Y			194			202
						213 9								
*09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	47 1	7781 3	Y			-0-			202
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	60 1	7705 3	Y			-0-			202
11	8010 X	7125	-0-	-885	-0-	61 1	7064 3	Y			-0-			202
*12	10757 X	8091	-0-	-2666	-0-	46 1	8045 3	Y			-0-			202
01	10757 X	8120	-0-	-2637	-0-	51 1	8028 3	Y			37	37 1		202
						41 9								
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
08	1426 N	810	-0-	-616	-0-	681 3	129 9	Y			117	117 0		-0-
*09	870 N	833	-0-	-37	-0-	700 3	133 9	Y			121	121 0		-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1128 3	102 9	Y			93	93 0		-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	996 3	109 9	Y			99	99 0		-0-
*12	1457 N	863	-0-	-594	-0-	697 3	166 9	Y			151	151 0		-0-
01	1178 N	681	-0-	-497	-0-	501 3	180 9	Y			164	164 0		-0-
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	34 1	3620 3	Y			331	331 0		-0-
						364 9								
*09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	27 1	3364 3	Y			286	286 0		-0-
						315 9								
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	22 1	2781 3	Y			301	271 0	30 1	-0-
						331 9								
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	22 1	2492 3	Y			258	226 0	32 1	-0-
						284 9								
*12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	27 1	3515 3	Y			386	386 0		-0-
						425 9								
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	28 1	2948 3	Y			362	299 0	63 1	-0-
						398 9								
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	30 1	3157 3	Y			344	344 0		-0-
						378 9								
*09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	27 1	3447 3	Y			604	604 0		-0-
						664 9								
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	29 1	3703 3	Y			604	574 0	30 1	-0-
						664 9								
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	26 1	2801 3	Y			575	543 0	32 1	-0-
						633 9								
*12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	19 1	2442 3	Y			446	446 0		-0-
						491 9								
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	24 1	2512 3	Y			518	455 0	63 1	-0-
						570 9								
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
08	1798 N	1165	-0-	-633	-0-	815 3	350 9	Y			318	318 0		-0-
*09	1140 N	832	-0-	-308	-0-	655 3	177 9	Y			161	161 0		-0-
10	1922 N	1471	-0-	-451	-0-	1220 3	251 9	Y			228	228 0		-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1290 3	287 9	Y			261	261 0		-0-
*12	2697 N	1171	-0-	-1526	-0-	874 3	297 9	Y			270	270 0		-0-
01	1395 N	751	-0-	-644	-0-	516 3	235 9	Y			214	214 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3875 X	2760	-0-	-1115	-0-	1234 455 9	1	1071	3	Y	414	312 0	102 1			-0-
*09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1250 377 9	1	1510	3	Y	343	108 0	235 1			-0-
10	3875 X	2652	-0-	-1223	-0-	1103 342 9	1	1207	3	Y	311	108 0	203 1			-0-
11	3750 X	2414	-0-	-1336	-0-	1070 344 9	1	1000	3	Y	313	104 0	209 1			-0-
*12	3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	775 231 9	1	856	3	Y	210	210 0				-0-
01	3503 X	2565	-0-	-938	-0-	883 470 9	1	1212	3	Y	427	214 0	213 1			-0-
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449																
08	1643 N	737	-0-	-906	-0-	579 365 9	3	158	9	Y	144	144 0				-0-
*09	1380 N	578	-0-	-802	-0-	492 301 9	3	86	9	Y	78	78 0				-0-
10	1178 N	998	-0-	-180	-0-	781 273 9	3	217	9	Y	197	197 0				-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1077 275 9	3	220	9	Y	200	200 0				-0-
*12	1178 N	869	-0-	-309	-0-	693 185 9	3	176	9	Y	160	160 0				-0-
01	930 N	509	-0-	-421	-0-	400 375 9	3	109	9	Y	99	99 0				-0-
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746																
08	2707 N	2202	-0-	-505	-0-	983 365 9	1	854	3	Y	332	250 0	82 1			-0-
*09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	996 301 9	1	1203	3	Y	274	86 0	188 1			-0-
10	3100 X	2114	-0-	-986	-0-	879 273 9	1	962	3	Y	248	86 0	162 1			-0-
11	3000 X	1924	-0-	-1076	-0-	852 275 9	1	797	3	Y	250	83 0	167 1			-0-
*12	3100 X	1484	-0-	-1616	-0-	617 185 9	1	682	3	Y	168	168 0				-0-
01	2790 X	2044	-0-	-746	-0-	703 375 9	1	966	3	Y	341	171 0	170 1			-0-
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10806 - 15170																
08	9889 X	5242	-0-	-4647	-0-	59 51 9	1	5132	3	Y	46	46 1				-0-
*09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	61 105 9	1	7728	3	Y	95	48 0	47 1			-0-
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63 103 9	1	8500	3	Y	94	47 0	47 1			-0-
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66 22 4	1	6971	3	Y	170	47 0	71 1			52
*12	9889 X	7182	-0-	-2707	-0-	66 71 1	1	7116	3	Y	-0-	47 0				5
01	9889 X	6529	-0-	-3360	-0-	154 9	1	6304	3	Y	140	145 0				-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1413

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
STS				WELL #:		40H		RRCID -> 277329		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11223 - 15114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	3162 X	2568	-0-	-594	-0-			1 127	2440	3	Y		115	105 0	23 1	-0-	
*09	3060 X	2218	-0-	-842	-0-			2127 3	91	9	Y		83	83 0		-0-	
10	2821 X	2407	-0-	-414	-0-			1 1	2305	3	Y		92	92 0		-0-	
11	2730 X	1938	-0-	-792	-0-			101 9	1848	3	Y		80	80 0		-0-	
*12	3410 X	1882	-0-	-1528	-0-			2 1	1794	3	Y		78	78 0		-0-	
01	3410 X	1882	-0-	-1528	-0-			86 9	1772	3	Y		98	98 0		-0-	
								2 1								-0-	
								108 9								-0-	

STS				WELL #:		38H		RRCID -> 277393		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11261 - 15945			
08	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-			6 1	11679	3	Y		458	421 0	90 1	-0-	
*09	10680 X	10549	-0-	-131	-0-			504 9								-0-	
10	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-			10186 3	363	9	Y		330	330 0		-0-	
								4 1	11032	3	Y		367	367 0		-0-	
11	10680 X	9203	-0-	-1477	-0-			404 9								-0-	
*12	11036 X	8935	-0-	-2101	-0-			12 1	8841	3	Y		318	318 0		-0-	
								350 9								-0-	
01	11036 X	8983	-0-	-2053	-0-			11 1	8581	3	Y		312	312 0		-0-	
								343 9								-0-	
								9 1	8542	3	Y		393	393 0		-0-	
								432 9								-0-	

BROWN-TRUSTS				WELL #:		33H		RRCID -> 277881		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11011		PERF.11166 - 16327			
08	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-			7700 3	639	9	Y		581	581 0		-0-	
*09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-			5223 3	556	9	Y		505	505 0		-0-	
10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-			6045 3	598	9	Y		544	544 0		-0-	
11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-			4342 3	520	9	Y		473	473 0		-0-	
*12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-			5726 3	316	9	Y		287	287 0		-0-	
01	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-			6331 3	606	9	Y		551	551 0		-0-	

BROWN-TRUSTS				WELL #:		31H		RRCID -> 277882		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 10965		PERF.11262 - 16299			
08	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-			7570 3	639	9	Y		581	581 0		-0-	
*09	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-			5135 3	556	9	Y		505	505 0		-0-	
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-			5943 3	598	9	Y		544	544 0		-0-	
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-			4280 3	516	9	Y		469	469 0		-0-	
*12	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-			5636 3	314	9	Y		285	285 0		-0-	
01	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-			6222 3	606	9	Y		551	551 0		-0-	

BROWN-TRUSTS				WELL #:		32H		RRCID -> 277931		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11190 - 16288			
08	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-			8805 3	639	9	Y		581	581 0		-0-	
*09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-			5968 3	556	9	Y		505	505 0		-0-	
10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-			6908 3	598	9	Y		544	544 0		-0-	
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-			4959 3	520	9	Y		473	473 0		-0-	
*12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-			1 1	6553	3	Y		287	287 0		-0-	
								316 9								-0-	
01	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-			1 1	7257	3	Y		551	551 0		-0-	
								606 9								-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	3	639	9	Y	581	581	0	-0-	
*09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	3	556	9	Y	505	505	0	-0-	
10	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	-0-	3403	3	598	9	Y	544	544	0	-0-	
11	4590 X	2976	-0-	-1614	-0-	-0-	2456	3	520	9	Y	473	473	0	-0-	
*12	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	-0-	3198	3	316	9	Y	287	287	0	-0-	
01	4743 X	4105	-0-	-638	-0-	-0-	3499	3	606	9	Y	551	551	0	-0-	

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928																
08	3028 N	2537	-0-	-491	-0-	-0-	1898	3	639	9	Y	581	581	0	-0-	
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3	556	9	Y	505	505	0	-0-	
*10	2480 X	2108	-0-	-372	-0-	-0-	1510	3	598	9	Y	544	544	0	-0-	
11	2400 X	1625	-0-	-775	-0-	-0-	1105	3	520	9	Y	473	473	0	-0-	
*12	2480 X	1703	-0-	-777	-0-	-0-	1387	3	316	9	Y	287	287	0	-0-	
01	2480 X	2076	-0-	-404	-0-	-0-	1470	3	606	9	Y	551	551	0	-0-	

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924																
08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	3	639	9	Y	581	581	0	-0-	
*09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	3	556	9	Y	505	505	0	-0-	
10	4588 X	3874	-0-	-714	-0-	-0-	3276	3	598	9	Y	544	544	0	-0-	
11	4440 X	2886	-0-	-1554	-0-	-0-	2366	3	520	9	Y	473	473	0	-0-	
*12	4588 X	3393	-0-	-1195	-0-	-0-	3077	3	316	9	Y	287	287	0	-0-	
01	4588 X	3969	-0-	-619	-0-	-0-	3363	3	606	9	Y	551	551	0	-0-	

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305																
08	6975 X	5552	-0-	-1423	-0-	-0-	35	1	5003	3	Y	467	416	0	-0-	
							514	9								
*09	6150 X	4651	-0-	-1499	-0-	-0-	95	1	4150	3	Y	369	369	0	-0-	
							406	9								
10	7285 X	5500	-0-	-1785	-0-	-0-	169	1	4894	3	Y	397	282	0	-0-	
							437	9								
11	7050 X	2596	-0-	-4454	-0-	-0-	92	1	2197	3	Y	279	153	0	-0-	
							307	9								
*12	7285 X	226	-0-	-7059	-0-	-0-	39	1	187	3	Y	-0-			-0-	
01	6138 X	319	-0-	-5819	-0-	-0-	36	1	155	3	Y	116	77	0	-0-	
							128	9								

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949																
08	3875 X	1052	-0-	-2823	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	574	514	0	-0-	
							631	9								
*09	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	6866	3	Y	1336	1336	0	-0-	
							1470	9								
10	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	8299	3	Y	533	383	0	-0-	
							586	9								
11	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	4524	3	Y	655	366	0	-0-	
							721	9								
*12	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	7459	3	Y	555	555	0	-0-	
							64	4	611	9						
01	8928 X	4475	-0-	-4453	-0-	-0-	119	1	3448	3	Y	825	545	0	-0-	
							908	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
08	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	109	1	9596	3	Y	757	678	0	-0-
						833	9							
*09	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	424	1	16875	3	Y	986	986	0	-0-
						1085	9							
10	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	523	1	16016	3	Y	949	683	0	-0-
						1044	9							
11	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	379	1	9731	3	Y	596	330	0	-0-
						656	9							
*12	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	503	1	13107	3	Y	589	589	0	-0-
						648	9							
01	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	476	1	11535	3	Y	525	304	0	-0-
						578	9							
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	166	1	1143	3	Y	324	324	0	-0-
						356	9							
*09	487 X	487	-0-	-0-	-0-	57	1	362	3	Y	62	51	0	-0-
						68	9							
10	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	156	1	1102	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	225	1	1366	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							
*12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	226	1	1378	3	Y	108	108	0	-0-
						119	9							
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	186	1	886	3	Y	311	311	0	-0-
						342	9							
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747														
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	519	1	2968	3	Y	503	503	0	-0-
						553	9							
*09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	471	1	3018	3	Y	610	527	0	-0-
						671	9							
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	640	1	4371	3	Y	494	494	0	-0-
						543	9							
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	538	1	3199	3	Y	452	452	0	-0-
						497	9							
*12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	538	1	3076	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	424	1	2014	3	Y	310	310	0	-0-
						341	9							
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680														
08	8091 X	6008	-0-	-2083	-0-	818	1	4603	3	Y	534	534	0	-0-
						587	9							
*09	5940 X	4940	-0-	-1000	-0-	850	1	3517	3	Y	521	448	0	-0-
						573	9							
10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	956	1	6138	3	Y	552	552	0	-0-
						607	9							
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1019	1	5936	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
*12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1018	1	5770	3	Y	402	402	0	-0-
						442	9							
01	7502 X	5689	-0-	-1813	-0-	798	1	3781	3	Y	1009	1009	0	-0-
						1110	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
STS B																	
WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	9393 X	7022	-0-	-2371	-0-	6430	3	592	9	Y	538	538	0			-0-	
*09	7470 X	5540	-0-	-1930	-0-	4903	3	637	9	Y	579	579	0			-0-	
10	6851 X	4867	-0-	-1984	-0-	4475	3	392	9	Y	356	356	0			-0-	
11	7350 X	5045	-0-	-2305	-0-	4934	3	111	9	Y	101	101	0			-0-	
*12	7812 X	5413	-0-	-2399	-0-	5405	3	8	9	Y	7	7	0			-0-	
01	7905 X	7152	-0-	-753	-0-	7128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-	
STS B														WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900			
08	9207 X	6295	-0-	-2912	-0-	5723	3	572	9	Y	520	520	0			-0-	
*09	8910 X	5550	-0-	-3360	-0-	4954	3	596	9	Y	542	542	0			-0-	
10	8928 X	4826	-0-	-4102	-0-	4307	3	519	9	Y	472	472	0			-0-	
11	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6464	3	1018	9	Y	925	925	0			-0-	
*12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6862	3	139	9	Y	126	126	0			-0-	
01	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6947	3	42	9	Y	38	16	0	22	1	-0-	
FORREST WHEELER														WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437			
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4045	3	124	9	Y	113	113	0			-0-	
*09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3440	3	235	9	Y	214	144	0	70	1	-0-	
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5064	3	128	9	Y	116	116	0			-0-	
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3819	3	70	9	Y	64	64	0			-0-	
*12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3340	3	133	9	Y	121	76	0	45	1	-0-	
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3369	3	153	9	Y	139	139	0			-0-	
FORREST WHEELER														WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449			
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	519	3	51	9	Y	46	46	0			-0-	
*09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2244	3	579	9	Y	526	494	0	32	1	-0-	
10	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5504	3	771	9	Y	701	701	0			-0-	
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4452	3	580	9	Y	527	527	0			-0-	
*12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4351	3	542	9	Y	493	445	0	48	1	-0-	
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4000	3	374	9	Y	340	340	0			-0-	
STS B														WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941			
08	8308 X	6468	-0-	-1840	-0-	5978	3	490	9	Y	445	445	0			-0-	
*09	7200 X	4890	-0-	-2310	-0-	4439	3	451	9	Y	410	410	0			-0-	
10	6789 X	3322	-0-	-3467	-0-	3255	3	67	9	Y	61	61	0			-0-	
11	6810 X	696	-0-	-6114	-0-	696	3			Y	-0-					-0-	
*12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-	
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	27	5	0	22	1	-0-	
STS B														WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963			
08	8711 X	5109	-0-	-3602	-0-	4812	3	297	9	Y	270	270	0			-0-	
*09	7410 X	3097	-0-	-4313	-0-	3084	3	13	9	Y	12	12	0			-0-	
10	7037 X	1584	-0-	-5453	-0-	1578	3	6	9	Y	5	5	0			-0-	
11	6360 X	82	-0-	-6278	-0-	17	3	65	9	Y	59	59	0			-0-	
*12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-	
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	22	22	1			-0-	
STS B														WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911			
08	9424 X	6792	-0-	-2632	-0-	6079	3	713	9	Y	648	648	0			-0-	
*09	8130 X	6390	-0-	-1740	-0-	5647	3	743	9	Y	675	675	0			-0-	
10	7967 X	5710	-0-	-2257	-0-	5209	3	501	9	Y	455	455	0			-0-	
11	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7315	3	791	9	Y	719	719	0			-0-	
*12	9052 X	8266	-0-	-786	-0-	7529	3	737	9	Y	670	670	0			-0-	
01	9300 X	8650	-0-	-650	-0-	8015	3	635	9	Y	577	555	0	22	1	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	65038 X	52526	-0-	-12512	-0-	52526	3		Y	-0-				25
*09	62940 X	48881	-0-	-14059	-0-	48877	3	4	9	4	27	1		2
10	58218 X	47390	-0-	-10828	-0-	47390	3		Y	-0-				2
11	57090 X	46025	-0-	-11065	-0-	46011	3	14	9	13	11	1		4
*12	58993 X	26237	-0-	-32756	-0-	28	1	26201	3	7	9	1		2
						8	9							
01	58993 X	31482	-0-	-27511	-0-	178	1	31279	3	23	20	1		5
						25	9							
STS														
WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
08	22754 X	15482	-0-	-7272	-0-	15320	3	114	4	44	39	1		17
						48	9							
*09	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	28045	3	35	9	32	37	1		12
10	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	26920	3	392	9	356	258	0	98 1	12
11	22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	21606	3	146	4	308	308	0		12
						339	9							
*12	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	27201	3	531	9	483	318	0	167 1	10
01	27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	27256	3	230	9	209	89	0	121 1	9
JC MARTIN														
WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
08	33387 X	29192	-0-	-4195	-0-	29192	3		Y	-0-				41
*09	31530 X	27993	-0-	-3537	-0-	27979	3	14	9	13	48	1		6
10	31310 X	27456	-0-	-3854	-0-	27456	3		Y	-0-				6
11	31740 X	26984	-0-	-4756	-0-	26926	3	58	9	53	42	1		17
*12	32798 X	12104	-0-	-20694	-0-	2	1	12081	3	19	30	1		6
						21	9							
01	32798 X	16816	-0-	-15982	-0-	90	1	16712	3	13	16	1		3
						14	9							
JC MARTIN														
WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
08	31217 X	25242	-0-	-5975	-0-	25242	3		Y	-0-				9
*09	30210 X	23817	-0-	-6393	-0-	23764	3	53	9	48	34	1		23
10	31217 X	27772	-0-	-3445	-0-	27772	3		Y	-0-				23
11	29550 X	24081	-0-	-5469	-0-	24074	3	7	9	6	27	1		2
*12	30535 X	12498	-0-	-18037	-0-	5	1	12490	3	3	4	1		1
						3	9							
01	28272 X	12979	-0-	-15293	-0-	73	1	12863	3	39	31	1		9
						43	9							
JC MARTIN														
WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
08	38905 X	33081	-0-	-5824	-0-	33081	3		Y	-0-				9
*09	36540 X	33034	-0-	-3506	-0-	33032	3	2	9	2	10	1		1
10	36332 X	31781	-0-	-4551	-0-	31781	3		Y	-0-				1
11	35910 X	31191	-0-	-4719	-0-	31184	3	7	9	6	5	1		2
*12	37107 X	15642	-0-	-21465	-0-	11	1	15630	3	1	3	1		-0-
						1	9							
01	37107 X	21945	-0-	-15162	-0-	119	1	21825	3	1	1	1		-0-
						1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	32705 X	26942	-0-	-5763	-0-	26942	3			Y	-0-			14
*09	31410 X	26753	-0-	-4657	-0-	26751	3	2	9	Y	2	15	1	1
10	31558 X	27196	-0-	-4362	-0-	27196	3			Y	-0-			1
11	30540 X	25610	-0-	-4930	-0-	25603	3	7	9	Y	6	5	1	2
*12	31558 X	11108	-0-	-20450	-0-	11	1	11095	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	30287 X	13652	-0-	-16635	-0-	75	1	13571	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
08	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	19242	3	84	9	Y	76			97
*09	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	18016	3	95	9	Y	86			183
10	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	21376	3	74	9	Y	67	155	1	95
11	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	18004	3	6	4	Y	98			193
						108	9							
*12	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	15804	3	6	4	Y	96	173	1	116
						106	9							
01	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11593	3	99	9	Y	90	139	1	67
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
08	39308 X	18548	-0-	-20760	-0-	18290	3	9	4	Y	226	177	0	19
						249	9					44	1	
*09	35760 X	29411	-0-	-6349	-0-	29014	3	397	9	Y	361	301	0	23
10	35433 X	29157	-0-	-6276	-0-	28408	3	749	9	Y	681	496	0	23
11	33480 X	26216	-0-	-7264	-0-	25622	3	594	9	Y	540	540	0	23
*12	33325 X	28537	-0-	-4788	-0-	27914	3	623	9	Y	566	375	0	12
01	31868 X	28876	-0-	-2992	-0-	28675	3	201	9	Y	183	78	0	8
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
08	42842 X	21919	-0-	-20923	-0-	21720	3	199	9	Y	181	142	0	15
*09	40920 X	31527	-0-	-9393	-0-	31499	3	28	9	Y	25	30	1	10
10	40579 X	20884	-0-	-19695	-0-	20663	3	221	9	Y	201	149	0	7
11	39270 X	30034	-0-	-9236	-0-	29705	3	329	9	Y	299	299	0	7
*12	38719 X	36218	-0-	-2501	-0-	35734	3	484	9	Y	440	297	0	9
01	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	36331	3	371	9	Y	337	231	0	8
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
08	46190 X	12591	-0-	-33599	-0-	12387	3	204	9	Y	185	145	0	15
*09	42930 X	29062	-0-	-13868	-0-	28571	3	491	9	Y	446	406	0	15
10	42284 X	31013	-0-	-11271	-0-	30523	3	490	9	Y	445	326	0	15
11	40020 X	29364	-0-	-10656	-0-	28859	3	505	9	Y	459	459	0	15
*12	39928 X	31780	-0-	-8148	-0-	31061	3	719	9	Y	654	435	0	14
01	31872 X	31872	-0-	-0-	-0-	31353	3	519	9	Y	472	324	0	11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
JC MARTIN				WELL #: 102H		RRCID -> 288392		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	25358 X	20361	-0-	-4997	-0-			20361	3			Y	-0-					40	
*09	26340 X	19568	-0-	-6772	-0-			19561	3		7	9	Y	6		43	1	3	
10	27218 X	20571	-0-	-6647	-0-			20571	3			Y	-0-					3	
11	26340 X	17099	-0-	-9241	-0-			16938	3		161	9	Y	146		102	1	47	
*12	24676 X	16746	-0-	-7930	-0-			30	1		16564	3	Y	138		141	1	44	
								152	9										
01	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-			140	1		24143	3	Y	100		122	1	22	
								110	9										
STS				WELL #: 29H		RRCID -> 288393		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023							
08	54560 X	7521	-0-	-47039	-0-			7442	3		79	9	Y	72		56	0	6	
*09	50220 X	21951	-0-	-28269	-0-			21529	3		51	4	Y	337		308	0	11	
								371	9										
10	49166 X	28894	-0-	-20272	-0-			28422	3		472	9	Y	429		315	0	14	
11	46470 X	20439	-0-	-26031	-0-			19910	3		529	9	Y	481		481	0	14	
*12	45694 X	17738	-0-	-27956	-0-			16286	3		97	4	Y	1232		822	0	26	
								1355	9										
01	28799 X	25635	-0-	-3164	-0-			23971	3		1664	9	Y	1513		1037	0	36	
JC MARTIN				WELL #: 101H		RRCID -> 288455		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055							
08	6253 X	-0-	-0-	-6253	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
STS C				WELL #: 1H		RRCID -> 288456		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101							
08	13857 X	9934	-0-	-3923	-0-			8647	3		1287	9	Y	1170		1170	0	100	
*09	13410 X	9455	-0-	-3955	-0-			8201	3		1254	9	Y	1140		1140	0	100	
10	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-			10314	3		1333	9	Y	1212		1212	0	100	
11	10230 X	9189	-0-	-1041	-0-			8125	3		1064	9	Y	967		967	0	100	
*12	15996 X	11322	-0-	-4674	-0-			10114	3		1208	9	Y	1098		1078	0	65	
01	16368 X	8294	-0-	-8074	-0-			7249	3		1045	9	Y	950		950	0	65	
STS C				WELL #: 2H		RRCID -> 288457		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966							
08	13268 X	10811	-0-	-2457	-0-			9181	3		1630	9	Y	1482		1482	0	78	
*09	12840 X	10381	-0-	-2459	-0-			8688	3		1693	9	Y	1539		1539	0	78	
10	10881 X	10160	-0-	-721	-0-			8546	3		1614	9	Y	1467		1467	0	78	
11	11010 X	8710	-0-	-2300	-0-			7240	3		1470	9	Y	1336		1336	0	78	
*12	15066 X	9894	-0-	-5172	-0-			8231	3		1663	9	Y	1512		1484	0	63	
01	15066 X	8254	-0-	-6812	-0-			6091	3		2163	9	Y	1966		1966	0	63	
GENTRY				WELL #: 33H		RRCID -> 288495		COMPL. DATE 05/29/2019				TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579							
08	28626 X	28626	-0-	-0-	-0-			28619	3		7	9	Y	6				26	
*09	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-			25761	3		24	9	Y	22		33	1	15	
10	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-			24742	3		42	9	Y	38		42	1	11	
11	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-			23969	3		23	9	Y	21		29	1	3	
*12	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-			22950	3		24	4	Y	32		30	1	5	
								35	9										
01	23469 X	23469	-0-	-0-	-0-			23416	3		53	9	Y	48		48	1	5	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13175 X	8930	-0-	-4245	-0-	7811	3	1119	9	Y	1017	1017	0	65
*09	15690 X	8327	-0-	-7363	-0-	7218	3	1109	9	Y	1008	1008	0	65
10	16275 X	9439	-0-	-6836	-0-	8056	3	1383	9	Y	1257	1257	0	65
11	15750 X	9037	-0-	-6713	-0-	7567	3	1470	9	Y	1336	1336	0	65
*12	14043 X	9871	-0-	-4172	-0-	8394	3	1477	9	Y	1343	1273	0	99
01	14446 X	8554	-0-	-5892	-0-	6126	3	2428	9	Y	2207	2207	0	99
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
08	3920 X	935	-0-	-2985	-0-	927	3	8	9	Y	7			8
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	3	9	9	Y	8			16
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6	13	1	9
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	4	Y	10			19
*12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	4	Y	10	17	1	12
01	3100 N	18187	-0-	15087	15087	18022	3	165	9	Y	150	51	1	111
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
08	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	32409	3	57	9	Y	52			187
*09	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	28927	3	209	9	Y	190	250	1	127
10	30382 X	30382	-0-	-0-	-0-	29983	3	399	9	Y	363	384	1	106
11	27800 X	27800	-0-	-0-	-0-	27592	3	208	9	Y	189	267	1	28
*12	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	26290	3	314	9	Y	285	265	1	48
01	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	25156	3	429	9	Y	390	399	1	39
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
08	51657 X	51657	-0-	-0-	-0-	51651	3	6	9	Y	5			25
*09	48639 X	48639	-0-	-0-	-0-	48616	3	23	9	Y	21	32	1	14
10	47084 X	47084	-0-	-0-	-0-	47044	3	40	9	Y	36	39	1	11
11	46036 X	46036	-0-	-0-	-0-	46014	3	22	9	Y	20	28	1	3
*12	45571 X	45571	-0-	-0-	-0-	45537	3	34	9	Y	31	29	1	5
01	43454 X	43454	-0-	-0-	-0-	43407	3	47	9	Y	43	44	1	4
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
08	58420 X	58420	-0-	-0-	-0-	58419	3	1	9	Y	1			6
*09	54633 X	54633	-0-	-0-	-0-	54627	3	6	9	Y	5	8	1	3
10	52024 X	52024	-0-	-0-	-0-	52013	3	11	9	Y	10	10	1	3
11	52053 X	52053	-0-	-0-	-0-	52047	3	6	9	Y	5	7	1	1
*12	51458 X	51458	-0-	-0-	-0-	51450	3	8	9	Y	7	7	1	1
01	49364 X	49364	-0-	-0-	-0-	49352	3	12	9	Y	11	11	1	1
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
08	10509 X	9747	-0-	-762	-0-	8501	3	1246	9	Y	1133	1133	0	-0-
*09	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	8880	3	5038	9	Y	4580	4580	0	-0-
10	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	9192	3	23260	9	Y	21145	21145	0	-0-
11	10080 X	6327	-0-	-3753	-0-	5388	3	939	9	Y	854	854	0	-0-
*12	14043 X	6226	-0-	-7817	-0-	5537	3	689	9	Y	626	626	0	-0-
01	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	6054	3	10435	9	Y	9486	9486	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STS C				WELL #:	10H	RRCID ->	288834	COMPL.	DATE 10/19/2019	TOTAL	DEPTH 11032	PERF.11476	- 22201
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	15 X	15	-0-	-0-	-0-		11 3 4 9		Y	4	4 0		-0-
*12	555 X	555	-0-	-0-	-0-		367 3 188 9		Y	171	171 0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STS C				WELL #:	12H	RRCID ->	288836	COMPL.	DATE 10/19/2019	TOTAL	DEPTH 11045	PERF.11410	- 22438
08	5921 X	5418	-0-	-503	-0-		4525 3 893 9		Y	812	812 0		-0-
*09	6030 X	5066	-0-	-964	-0-		4210 3 856 9		Y	778	778 0		-0-
10	6479 X	5325	-0-	-1154	-0-		4563 3 762 9		Y	693	693 0		-0-
11	6270 X	4474	-0-	-1796	-0-		3744 3 730 9		Y	664	664 0		-0-
*12	6231 X	4438	-0-	-1793	-0-		3739 3 699 9		Y	635	635 0		-0-
01	5952 X	5285	-0-	-667	-0-		4710 3 575 9		Y	523	523 0		-0-

STS C				WELL #:	13H	RRCID ->	288838	COMPL.	DATE 10/19/2019	TOTAL	DEPTH 10990	PERF.11510	- 19495
08	13113 X	12822	-0-	-291	-0-		11006 3 1816 9		Y	1651	1651 0		-0-
*09	12690 X	11529	-0-	-1161	-0-		9944 3 1585 9		Y	1441	1441 0		-0-
10	13113 X	9719	-0-	-3394	-0-		8256 3 1463 9		Y	1330	1330 0		-0-
11	12690 X	7814	-0-	-4876	-0-		6361 3 1453 9		Y	1321	1321 0		-0-
*12	13113 X	8581	-0-	-4532	-0-		6311 3 2270 9		Y	2064	2064 0		-0-
01	13113 X	7922	-0-	-5191	-0-		5988 3 1934 9		Y	1758	1758 0		-0-

JC MARTIN				WELL #:	60H	RRCID ->	288845	COMPL.	DATE 02/22/2020	TOTAL	DEPTH 11236	PERF.11024	- 19919
08	37231 X	30016	-0-	-7215	-0-		30009 3 7 9		Y	6			58
*09	37380 X	32651	-0-	-4729	-0-		32643 3 8 9		Y	7			65
10	38626 X	26735	-0-	-11891	-0-		26735 3		Y	-0-			65
11	37380 X	25507	-0-	-11873	-0-		25507 3		Y	-0-			65
*12	36022 X	19493	-0-	-16529	-0-		19493 3		Y	-0-			65
01	34627 X	33530	-0-	-1097	-0-		187 1 33343 3		Y	-0-			65

JC MARTIN				WELL #:	61H	RRCID ->	288847	COMPL.	DATE 02/22/2020	TOTAL	DEPTH 11168	PERF.11234	- 19915
08	37169 X	29232	-0-	-7937	-0-		29221 3 11 9		Y	10			152
*09	35970 X	28191	-0-	-7779	-0-		28180 3 11 9		Y	10			162
10	37169 X	28077	-0-	-9092	-0-		28077 3		Y	-0-			162
11	33960 X	28893	-0-	-5067	-0-		28893 3		Y	-0-			162
*12	35092 X	19508	-0-	-15584	-0-		42 1 19466 3		Y	-0-			162
01	32767 X	25463	-0-	-7304	-0-		142 1 25321 3		Y	-0-			162

JC MARTIN				WELL #:	62H	RRCID ->	288848	COMPL.	DATE 02/23/2020	TOTAL	DEPTH 11244	PERF.11118	- 20636
08	40610 X	35496	-0-	-5114	-0-		35475 3 21 9		Y	19			71
*09	39750 X	35738	-0-	-4012	-0-		35698 3 40 9		Y	36			107
10	41075 X	35508	-0-	-5567	-0-		35508 3		Y	-0-			107
11	39750 X	34853	-0-	-4897	-0-		34853 3		Y	-0-			107
*12	39804 X	26208	-0-	-13596	-0-		53 1 26155 3		Y	-0-			107
01	39804 X	34759	-0-	-5045	-0-		193 1 34566 3		Y	-0-			107

JC MARTIN				WELL #:	63H	RRCID ->	288849	COMPL.	DATE 03/07/2020	TOTAL	DEPTH 11197	PERF.11073	- 20799
08	49724 X	37783	-0-	-11941	-0-		37783 3		Y	-0-			60
*09	48990 X	33934	-0-	-15056	-0-		33934 3		Y	-0-			60
10	50623 X	36652	-0-	-13971	-0-		36652 3		Y	-0-			60
11	48990 X	36139	-0-	-12851	-0-		36139 3		Y	-0-			60
*12	42377 X	24702	-0-	-17675	-0-		47 1 24655 3		Y	-0-			60
01	42377 X	31700	-0-	-10677	-0-		178 1 31522 3		Y	-0-			60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																
JC MARTIN																
WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11123 - 21293																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	42594 X	38889	-0-	-3705	-0-	38889	3			Y	-0-					107
*09	41220 X	34071	-0-	-7149	-0-	34071	3			Y	-0-					107
10	42594 X	36742	-0-	-5852	-0-	36742	3			Y	-0-					107
11	42240 X	35458	-0-	-6782	-0-	35458	3			Y	-0-					107
*12	43648 X	26158	-0-	-17490	-0-	49	1	26109	3	Y	-0-					107
01	43648 X	34595	-0-	-9053	-0-	192	1	34403	3	Y	-0-					107
JC MARTIN													WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11196 - 20622			
08	34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	34548	3			Y	-0-					58
*09	30930 X	28387	-0-	-2543	-0-	28387	3			Y	-0-					58
10	33108 X	26768	-0-	-6340	-0-	26768	3			Y	-0-					58
11	37590 X	24392	-0-	-13198	-0-	24392	3			Y	-0-					58
*12	38843 X	17644	-0-	-21199	-0-	40	1	17604	3	Y	-0-					58
01	38843 X	25105	-0-	-13738	-0-	139	1	24966	3	Y	-0-					58
JC MARTIN													WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11352 - 20186			
08	48143 X	40556	-0-	-7587	-0-	40556	3			Y	-0-					27
*09	45270 X	37456	-0-	-7814	-0-	37456	3			Y	-0-					27
10	46779 X	41676	-0-	-5103	-0-	41676	3			Y	-0-					27
11	44250 X	39829	-0-	-4421	-0-	39829	3			Y	-0-					27
*12	45508 X	28393	-0-	-17115	-0-	50	1	28343	3	Y	-0-					27
01	45508 X	39470	-0-	-6038	-0-	221	1	39249	3	Y	-0-					27
GENTRY													WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865			
08	37676 X	37676	-0-	-0-	-0-	37666	3	10	9	Y	9					43
*09	35317 X	35317	-0-	-0-	-0-	35280	3	37	9	Y	34	54	1			23
10	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	35337	3	68	9	Y	62	67	1			18
11	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33297	3	37	9	Y	34	47	1			5
*12	33651 X	33651	-0-	-0-	-0-	33592	3	59	9	Y	54	50	1			9
01	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	32226	3	80	9	Y	73	75	1			7
DONNELL A- DM 366 SA 2													WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307			
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6044	3	633	9	Y	575	575	0			22
*09	6210 X	5920	-0-	-290	-0-	5361	3	559	9	Y	508	508	0			22
10	6293 X	6212	-0-	-81	-0-	5662	3	550	9	Y	500	500	0			22
11	6990 X	5743	-0-	-1247	-0-	5202	3	541	9	Y	492	492	0			22
*12	7409 X	6021	-0-	-1388	-0-	5426	3	595	9	Y	541	541	0			22
01	7409 X	5625	-0-	-1784	-0-	5161	3	464	9	Y	422	422	0			22
DONNELL A- DM 366 SA 4													WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993			
08	6851 X	6802	-0-	-49	-0-	6330	3	472	9	Y	429	429	0			18
*09	6630 X	6601	-0-	-29	-0-	6152	3	449	9	Y	408	408	0			18
10	7347 X	6592	-0-	-755	-0-	6137	3	455	9	Y	414	414	0			18
11	7170 X	6469	-0-	-701	-0-	5960	3	509	9	Y	463	463	0			18
*12	7564 X	6317	-0-	-1247	-0-	5794	3	523	9	Y	475	475	0			18
01	7626 X	6044	-0-	-1582	-0-	5625	3	419	9	Y	381	381	0			18
DONNELL A- DM 366 SA 3													WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120			
08	4402 X	3848	-0-	-554	-0-	3528	3	320	9	Y	291	291	0			17
*09	4260 X	3974	-0-	-286	-0-	3505	3	469	9	Y	426	426	0			17
10	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	3709	3	400	9	Y	364	364	0			17
11	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	3445	3	396	9	Y	360	360	0			17
*12	4557 X	3961	-0-	-596	-0-	3574	3	387	9	Y	352	352	0			17
01	4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3430	3	329	9	Y	299	299	0			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	7657 X	7319	-0-	-338	-0-	6649	3	670	9	Y	609	609	0	25
*09	7410 X	6800	-0-	-610	-0-	6133	3	667	9	Y	606	606	0	25
10	7626 X	6891	-0-	-735	-0-	6299	3	592	9	Y	538	538	0	25
11	7650 X	6808	-0-	-842	-0-	6211	3	597	9	Y	543	543	0	25
*12	8122 X	7005	-0-	-1117	-0-	6386	3	619	9	Y	563	563	0	25
01	8122 X	6613	-0-	-1509	-0-	6105	3	508	9	Y	462	462	0	25
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
08	10571 X	9262	-0-	-1309	-0-	8232	3	1030	9	Y	936	936	0	12
*09	10230 X	4828	-0-	-5402	-0-	4304	3	524	9	Y	476	476	0	12
10	10571 X	10239	-0-	-332	-0-	9162	3	1077	9	Y	979	948	0	11
11	9450 X	7656	-0-	-1794	-0-	6798	3	858	9	Y	780	782	0	9
*12	10230 X	7186	-0-	-3044	-0-	6295	3	891	9	Y	810	801	0	18
01	10230 X	7039	-0-	-3191	-0-	6240	3	799	9	Y	726	744	0	-0-
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
08	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	9787	3	1188	9	Y	1080	1080	0	9
*09	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	9363	3	1208	9	Y	1098	1098	0	9
10	10664 X	10582	-0-	-82	-0-	9583	3	999	9	Y	908	881	0	10
11	11250 X	9140	-0-	-2110	-0-	8353	3	787	9	Y	715	717	0	8
*12	12121 X	8552	-0-	-3569	-0-	7626	3	926	9	Y	842	832	0	18
01	12121 X	7263	-0-	-4858	-0-	6465	3	798	9	Y	725	743	0	-0-
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556														
08	12834 X	12729	-0-	-105	-0-	11229	3	1500	9	Y	1364	1364	0	11
*09	12420 X	12299	-0-	-121	-0-	10922	3	1377	9	Y	1252	1252	0	11
10	12834 X	12467	-0-	-367	-0-	11149	3	1318	9	Y	1198	1162	0	13
11	12960 X	11488	-0-	-1472	-0-	10189	3	1299	9	Y	1181	1180	0	14
*12	14043 X	11555	-0-	-2488	-0-	10148	3	1407	9	Y	1279	1265	0	28
01	14043 X	9364	-0-	-4679	-0-	8240	3	1124	9	Y	1022	1050	0	-0-
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564														
08	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	11584	3	1420	9	Y	1291	1291	0	11
*09	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	11321	3	1299	9	Y	1181	1181	0	11
10	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	11419	3	1268	9	Y	1153	1117	0	13
11	13290 X	11673	-0-	-1617	-0-	10448	3	1225	9	Y	1114	1113	0	14
*12	14353 X	12001	-0-	-2352	-0-	10711	3	1290	9	Y	1173	1160	0	27
01	14353 X	10150	-0-	-4203	-0-	9037	3	1113	9	Y	1012	1039	0	-0-
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607														
08	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	10749	3	1243	9	Y	1130	1130	0	14
*09	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	10499	3	1137	9	Y	1034	1034	0	14
10	11842 X	11424	-0-	-418	-0-	10357	3	1067	9	Y	970	941	0	11
11	12300 X	10642	-0-	-1658	-0-	9573	3	1069	9	Y	972	971	0	12
*12	13237 X	10578	-0-	-2659	-0-	9452	3	1126	9	Y	1024	1013	0	23
01	13237 X	8800	-0-	-4437	-0-	7862	3	938	9	Y	853	876	0	-0-
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538														
08	9331 X	8922	-0-	-409	-0-	7886	3	1036	9	Y	942	942	0	11
*09	9030 X	8398	-0-	-632	-0-	7472	3	926	9	Y	842	842	0	11
10	9331 X	5807	-0-	-3524	-0-	4959	3	848	9	Y	771	747	0	9
11	9090 X	4769	-0-	-4321	-0-	3902	3	867	9	Y	788	788	0	9
*12	9827 X	5551	-0-	-4276	-0-	4631	3	920	9	Y	836	826	0	19
01	9827 X	4357	-0-	-5470	-0-	3588	3	769	9	Y	699	718	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE										
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																			
JC MARTIN			WELL #:			82H	RRCID	->	291374	COMPL.	DATE	06/26/2021	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.11105	-	19293				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		29171 X	22470	-0-	-6701	-0-		22449	3		21	9	Y		19							46
*09		26670 X	18180	-0-	-8490	-0-		18180	3				Y		-0-							46
10		25699 X	18027	-0-	-7672	-0-		18025	3		2	9	Y		2		28	1				20
11		24420 X	19622	-0-	-4798	-0-		19611	3		11	9	Y		10							30
*12		25234 X	19222	-0-	-6012	-0-		44	1		19178	3	Y		-0-							30
01		25234 X	20564	-0-	-4670	-0-		113	1		20436	3	Y		14		18	1				26
								15	9													
JC MARTIN			WELL #:			84H	RRCID	->	291375	COMPL.	DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11263	-	19957				
08		69502 X	51419	-0-	-18083	-0-		51380	3		39	9	Y		35							89
*09		64140 X	49601	-0-	-14539	-0-		49601	3				Y		-0-							89
10		62589 X	55664	-0-	-6925	-0-		55656	3		8	9	Y		7		55	1				41
11		60570 X	47757	-0-	-12813	-0-		47737	3		20	9	Y		18							59
*12		57691 X	42989	-0-	-14702	-0-		83	1		42906	3	Y		-0-							59
01		57691 X	50678	-0-	-7013	-0-		282	1		50365	3	Y		28		36	1				51
								31	9													
JC MARTIN			WELL #:			85H	RRCID	->	291376	COMPL.	DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	11397	PERF.11355	-	19511				
08		59179 X	53797	-0-	-5382	-0-		53756	3		41	9	Y		37							84
*09		65730 X	63933	-0-	-1797	-0-		63933	3				Y		-0-							84
10		67921 X	66591	-0-	-1330	-0-		66582	3		9	9	Y		8		52	1				40
11		65730 X	58414	-0-	-7316	-0-		58390	3		24	9	Y		22							62
*12		68479 X	49381	-0-	-19098	-0-		96	1		49285	3	Y		-0-							62
01		68479 X	57042	-0-	-11437	-0-		315	1		56692	3	Y		32		38	1				56
								35	9													
JC MARTIN			WELL #:			81H	RRCID	->	291380	COMPL.	DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11185	-	18879				
08		41819 X	34859	-0-	-6960	-0-		34825	3		34	9	Y		31							73
*09		38970 X	31225	-0-	-7745	-0-		31225	3				Y		-0-							73
10		38626 X	33912	-0-	-4714	-0-		33906	3		6	9	Y		5		45	1				33
11		37860 X	31578	-0-	-6282	-0-		31560	3		18	9	Y		16							49
*12		39122 X	27877	-0-	-11245	-0-		63	1		27814	3	Y		-0-							49
01		39122 X	32012	-0-	-7110	-0-		176	1		31811	3	Y		23		30	1				42
								25	9													
JC MARTIN			WELL #:			83H	RRCID	->	291381	COMPL.	DATE	06/26/2021	TOTAL	DEPTH	11393	PERF.11123	-	18892				
08		67580 X	54825	-0-	-12755	-0-		54781	3		44	9	Y		40							97
*09		60720 X	49230	-0-	-11490	-0-		49230	3				Y		-0-							97
10		62496 X	54300	-0-	-8196	-0-		54292	3		8	9	Y		7		60	1				44
11		60480 X	48886	-0-	-11594	-0-		48864	3		22	9	Y		20							64
*12		61504 X	42702	-0-	-18802	-0-		77	1		42625	3	Y		-0-							64
01		61504 X	45291	-0-	-16213	-0-		250	1		45010	3	Y		28		40	1				52
								31	9													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY															WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996																		
JC MARTIN																																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
08	37417 X	31288	-0-		-6129	-0-				31259	3	29	9	Y	26					62													
*09	35130 X	28358	-0-		-6772	-0-				28358	3			Y	-0-					62													
10	34007 X	30412	-0-		-3595	-0-				30408	3	4	9	Y	4	38	1			28													
11	33990 X	28201	-0-		-5789	-0-				28187	3	14	9	Y	13					41													
*12	35123 X	24436	-0-		-10687	-0-				54	1	24382	3	Y	-0-					41													
01	35123 X	28582	-0-		-6541	-0-				157	1	28404	3	Y	19	25	1			35													
										21	9																						
LOWE																				WELL #:	35H	RRCID ->	291592	COMPL.	DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.	12429	-	21749
08	33945 X	28351	-0-		-5594	-0-				28351	3			N	-0-					-0-													
*09	31620 X	25975	-0-		-5645	-0-				25839	3	136	9	N	124	124	1			-0-													
10	30721 X	23035	-0-		-7686	-0-				23035	3			N	-0-					-0-													
11	30780 X	23118	-0-		-7662	-0-				22146	3	972	9	N	884	884	0			-0-													
*12	31806 X	25323	-0-		-6483	-0-				24461	3	862	9	N	784	702	0	82	1	-0-													
01	31806 X	23528	-0-		-8278	-0-				22699	3	829	9	N	754	754	0			-0-													
LOWE																				WELL #:	36H	RRCID ->	291730	COMPL.	DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	12417	PERF.	12450	-	22302
08	27125 X	23595	-0-		-3530	-0-				23595	3			N	-0-					-0-													
*09	25680 X	22261	-0-		-3419	-0-				22205	3	56	9	N	51	51	1			-0-													
10	25017 X	19783	-0-		-5234	-0-				19783	3			N	-0-					-0-													
11	25620 X	20275	-0-		-5345	-0-				19210	3	1065	9	N	968	968	0			-0-													
*12	26474 X	21694	-0-		-4780	-0-				20750	3	944	9	N	858	763	0	95	1	-0-													
01	26474 X	21770	-0-		-4704	-0-				20508	3	1262	9	N	1147	1147	0			-0-													
STS-A																				WELL #:	5H	RRCID ->	291799	COMPL.	DATE	10/18/2021	TOTAL	DEPTH	12662	PERF.	12847	-	19384
08	33604 X	19659	-0-		-13945	-0-				19659	3			N	-0-					123													
*09	30900 X	27747	-0-		-3153	-0-				27747	3			N	-0-					123													
10	29574 X	26017	-0-		-3557	-0-				26017	3			N	-0-					123													
11	28620 X	24287	-0-		-4333	-0-				24287	3			N	-0-					123													
*12	29574 X	25115	-0-		-4459	-0-				25115	3			N	-0-					123													
01	28365 X	23271	-0-		-5094	-0-				23271	3			N	-0-					123													
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1																				WELL #:	1H	RRCID ->	291885	COMPL.	DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.	11242	-	22146
08	26437 X	26437	-0-		-0-	-0-				25006	3	1431	9	N	1301	1255	0	46	1	-0-													
*09	19696 X	19696	-0-		-0-	-0-				17837	3	311	4	N	1407	1407	0			-0-													
										1548	9																						
10	19900 X	19900	-0-		-0-	-0-				18017	3	720	4	N	1057	1052	0	5	1	-0-													
										1163	9																						
11	31129 X	31129	-0-		-0-	-0-				28767	3	209	4	N	1957	1949	0	8	1	-0-													
										2153	9																						
*12	29117 X	29117	-0-		-0-	-0-				27314	3	1803	9	N	1639	1639	0			-0-													
01	5792 X	5792	-0-		-0-	-0-				5318	3	474	9	N	431	428	0	3	1	-0-													
STS C																				WELL #:	25H	RRCID ->	292402	COMPL.	DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	6006	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS C														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 11610 - 20744														
08	28210 X	24821	-0-	-3389	-0-	22530	3	2291	9	N	2083	2028	0	-0-
*09	25830 X	20789	-0-	-5041	-0-	18794	3	1995	9	N	1814	1814	0	-0-
10	27435 X	20750	-0-	-6685	-0-	18598	3	2152	9	N	1956	1901	0	-0-
11	26550 X	18795	-0-	-7755	-0-	16814	3	1981	9	N	1801	1747	0	-0-
*12	27497 X	14660	-0-	-12837	-0-	13122	3	1538	9	N	1398	1398	0	-0-
01	27497 X	16669	-0-	-10828	-0-	15119	3	1550	9	N	1409	1409	0	-0-
STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 11420 - 20833														
08	94922 X	76065	-0-	-18857	-0-	75705	3	360	9	N	327	327	1	-0-
*09	85020 X	71091	-0-	-13929	-0-	70364	3	727	9	N	661	489	0	-0-
10	82429 X	71013	-0-	-11416	-0-	70243	3	770	9	N	700	447	0	-0-
11	82590 X	63889	-0-	-18701	-0-	63200	3	689	9	N	626	412	0	-0-
*12	85343 X	65562	-0-	-19781	-0-	64597	3	965	9	N	877	410	0	-0-
01	85343 X	62813	-0-	-22530	-0-	61703	3	1110	9	N	1009	554	0	-0-
STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 11650 - 22055														
08	76880 X	62031	-0-	-14849	-0-	61853	3	178	9	N	162	96	0	-0-
*09	68610 X	57592	-0-	-11018	-0-	57307	3	285	9	N	259	178	0	-0-
10	66743 X	57802	-0-	-8941	-0-	57405	3	397	9	N	361	231	0	-0-
11	67320 X	53031	-0-	-14289	-0-	52482	3	549	9	N	499	385	0	-0-
*12	69595 X	54742	-0-	-14853	-0-	54232	3	510	9	N	464	368	0	-0-
01	69595 X	52155	-0-	-17440	-0-	51282	3	873	9	N	794	642	0	-0-
STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 11506 - 22066														
08	25110 X	23055	-0-	-2055	-0-	22371	3	684	9	N	622	622	0	-0-
*09	22740 X	21486	-0-	-1254	-0-	20830	3	656	9	N	596	596	0	-0-
10	23932 X	21577	-0-	-2355	-0-	20943	3	634	9	N	576	553	0	-0-
11	24720 X	15804	-0-	-8916	-0-	15181	3	623	9	N	566	544	0	-0-
*12	25792 X	20411	-0-	-5381	-0-	19679	3	732	9	N	665	618	0	-0-
01	25792 X	18931	-0-	-6861	-0-	18292	3	639	9	N	581	497	0	-0-
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 11380 - 19953														
08	69595 X	53850	-0-	-15745	-0-	53299	3	551	9	N	501	334	0	-0-
*09	61410 X	49621	-0-	-11789	-0-	49225	3	396	9	N	360	272	0	-0-
10	58993 X	49408	-0-	-9585	-0-	48846	3	562	9	N	511	329	0	-0-
11	58290 X	45048	-0-	-13242	-0-	44310	3	738	9	N	671	445	0	-0-
*12	60388 X	45697	-0-	-14691	-0-	45049	3	648	9	N	589	416	0	-0-
01	60388 X	43180	-0-	-17208	-0-	42360	3	820	9	N	745	409	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER																
39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
//CONT./// 085408																
WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9249	3	2033	9	N	1848	1736	0	-0-
*09	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8346	3	1515	9	N	1377	1377	0	-0-
10	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8102	3	1453	9	N	1321	1321	0	-0-
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8119	3	1510	9	N	1373	1373	0	-0-
*12	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8657	3	1592	9	N	1447	1447	0	-0-
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7449	3	1224	9	N	1113	1113	0	-0-
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371																
08	77252 X	68399	-0-	-8853	-0-	-0-	-0-	67182	3	1217	9	N	1106	1106	0	-0-
*09	68670 X	63016	-0-	-5654	-0-	-0-	-0-	61860	3	1156	9	N	1051	1051	0	-0-
10	71424 X	63045	-0-	-8379	-0-	-0-	-0-	61912	3	1133	9	N	1030	1007	0	-0-
11	73710 X	46992	-0-	-26718	-0-	-0-	-0-	45862	3	1130	9	N	1027	1005	0	-0-
*12	76601 X	60329	-0-	-16272	-0-	-0-	-0-	59436	3	893	9	N	812	765	0	-0-
01	76601 X	53571	-0-	-23030	-0-	-0-	-0-	52776	3	795	9	N	723	639	0	-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305																
08	52421 X	45167	-0-	-7254	-0-	-0-	-0-	43484	3	1683	9	N	1530	1107	0	-0-
*09	50820 X	38786	-0-	-12034	-0-	-0-	-0-	37251	3	1535	9	N	1395	981	0	-0-
10	52917 X	36748	-0-	-16169	-0-	-0-	-0-	35332	3	1416	9	N	1287	978	0	-0-
11	51210 X	35325	-0-	-15885	-0-	-0-	-0-	33687	3	1638	9	N	1489	1052	0	-0-
*12	51553 X	34063	-0-	-17490	-0-	-0-	-0-	32428	3	1635	9	N	1486	1063	0	-0-
01	50592 X	35523	-0-	-15069	-0-	-0-	-0-	34169	3	1354	9	N	1231	908	0	-0-
FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132																
08	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7689	3	1407	9	N	1279	1205	0	-0-
*09	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7678	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-
10	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	3	1469	9	N	1335	1335	0	-0-
11	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8028	3	1573	9	N	1430	1430	0	-0-
*12	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9079	3	1568	9	N	1425	1425	0	-0-
01	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8025	3	1249	9	N	1135	1135	0	-0-
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620																
08	56943 X	56943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54458	3	2485	9	N	2259	2229	0	-0-
*09	53017 X	53017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51136	3	1881	9	N	1710	1651	0	-0-
10	56934 X	56934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55078	3	1856	9	N	1687	1541	0	-0-
11	60030 X	41837	-0-	-18193	-0-	-0-	-0-	40264	3	1573	9	N	1430	1405	0	-0-
*12	65007 X	38969	-0-	-26038	-0-	-0-	-0-	37321	3	1648	9	N	1498	1395	0	-0-
01	65999 X	34719	-0-	-31280	-0-	-0-	-0-	33369	3	1350	9	N	1227	1126	0	-0-
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556																
08	57815 X	50220	-0-	-7595	-0-	-0-	-0-	48412	3	1808	9	N	1644	1325	0	-0-
*09	55950 X	43172	-0-	-12778	-0-	-0-	-0-	41546	3	1626	9	N	1478	1167	0	-0-
10	58094 X	40913	-0-	-17181	-0-	-0-	-0-	39383	3	1530	9	N	1391	1155	0	-0-
11	56220 X	39151	-0-	-17069	-0-	-0-	-0-	37200	3	1951	9	N	1774	1447	0	-0-
*12	57195 X	37033	-0-	-20162	-0-	-0-	-0-	35681	3	1352	9	N	1229	901	0	-0-
01	56234 X	39705	-0-	-16529	-0-	-0-	-0-	38143	3	1562	9	N	1420	1169	0	-0-
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036																
08	57629 X	42029	-0-	-15600	-0-	-0-	-0-	38800	3	3229	9	N	2935	2894	0	-0-
*09	52710 X	42141	-0-	-10569	-0-	-0-	-0-	38900	3	3241	9	N	2946	2839	0	-0-
10	49724 X	17709	-0-	-32015	-0-	-0-	-0-	16662	3	1047	9	N	952	861	0	-0-
11	44340 X	34528	-0-	-9812	-0-	-0-	-0-	32321	3	2207	9	N	2006	1967	0	-0-
*12	50034 X	22382	-0-	-27652	-0-	-0-	-0-	20764	3	1618	9	N	1471	1359	0	-0-
01	51553 X	22995	-0-	-28558	-0-	-0-	-0-	21081	3	1914	9	N	1740	1597	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY															
LOWE															
WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE
08	46598 X	46598	-0-	-0-	-0-	44788	3	1810	9	N	1645	1623	0	22	1
*09	40740 X	39864	-0-	-876	-0-	38511	3	1353	9	N	1230	1187	0	43	1
10	42353 X	42353	-0-	-0-	-0-	40836	3	1517	9	N	1379	1258	0	121	1
11	49320 X	39953	-0-	-9367	-0-	38603	3	1350	9	N	1227	1206	0	21	1
*12	51956 X	39955	-0-	-12001	-0-	38541	3	1414	9	N	1285	1196	0	89	1
01	51956 X	39369	-0-	-12587	-0-	38208	3	1161	9	N	1055	968	0	87	1
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193															
08	190526 X	75820	-0-	-114706	-0-	75555	3	265	9	N	241	241	0		
*09	147960 X	72529	-0-	-75431	-0-	72265	3	264	9	N	240	240	0		
10	103013 X	66774	-0-	-36239	-0-	66488	3	286	9	N	260	213	0	47	1
11	86010 X	64095	-0-	-21915	-0-	63910	3	185	9	N	168	120	0	48	1
*12	88319 X	64839	-0-	-23480	-0-	64670	3	169	9	N	154	77	0	77	1
01	85126 X	61697	-0-	-23429	-0-	61393	3	304	9	N	276	139	0	137	1
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263															
08	46988 X	46988	-0-	-0-	-0-	45078	3	1910	9	N	1736	1712	0	24	1
*09	43227 X	43227	-0-	-0-	-0-	41933	3	1294	9	N	1176	1134	0	42	1
10	53824 X	53824	-0-	-0-	-0-	52408	3	1416	9	N	1287	1168	0	119	1
11	49890 X	41377	-0-	-8513	-0-	40147	3	1230	9	N	1118	1097	0	21	1
*12	53413 X	32408	-0-	-21005	-0-	31134	3	1274	9	N	1158	1074	0	84	1
01	53940 X	31832	-0-	-22108	-0-	30731	3	1101	9	N	1001	919	0	82	1
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789															
08	109151 X	84319	-0-	-24832	-0-	84290	3	29	9	N	26	26	0		
*09	101310 X	75286	-0-	-26024	-0-	75247	3	39	9	N	35	35	0		
10	93000 X	70100	-0-	-22900	-0-	70042	3	58	9	N	53	44	0	9	1
11	94108 X	94108	-0-	-0-	-0-	94101	3	7	9	N	6	5	0	1	1
*12	100177 X	100177	-0-	-0-	-0-	100022	3	155	9	N	141	64	0	77	1
01	94674 X	84224	-0-	-10450	-0-	84134	3	90	9	N	82	44	0	38	1
STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220															
08	81747 X	50932	-0-	-30815	-0-	50583	3	349	9	N	317	317	0		
*09	78360 X	68052	-0-	-10308	-0-	67659	3	393	9	N	357	357	0		
10	74183 X	57183	-0-	-17000	-0-	56568	3	615	9	N	559	459	0	100	1
11	86582 X	86582	-0-	-0-	-0-	86039	3	543	9	N	494	354	0	140	1
*12	88015 X	88015	-0-	-0-	-0-	87142	3	873	9	N	794	398	0	396	1
01	72287 X	72287	-0-	-0-	-0-	71851	3	436	9	N	396	200	0	196	1
LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357															
08	52463 X	52463	-0-	-0-	-0-	49707	3	2756	9	N	2505	2474	0	31	1
*09	47220 X	16272	-0-	-30948	-0-	15778	3	494	9	N	449	435	0	14	1
10	50035 X	50035	-0-	-0-	-0-	47393	3	2642	9	N	2402	2166	0	236	1
11	55200 X	48084	-0-	-7116	-0-	45611	3	2473	9	N	2248	2203	0	45	1
*12	58435 X	48801	-0-	-9634	-0-	46055	3	2746	9	N	2496	2300	0	196	1
01	58435 X	39384	-0-	-19051	-0-	37167	3	2217	9	N	2015	1849	0	166	1
LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094															
08	51514 X	51514	-0-	-0-	-0-	49894	3	1620	9	N	1473	1455	0	18	1
*09	48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	47498	3	1297	9	N	1179	1140	0	39	1
10	38695 X	38695	-0-	-0-	-0-	37462	3	1233	9	N	1121	1021	0	100	1
11	54990 X	38742	-0-	-16248	-0-	37636	3	1106	9	N	1005	987	0	18	1
*12	60450 X	52926	-0-	-7524	-0-	51696	3	1230	9	N	1118	1039	0	79	1
01	60977 X	46091	-0-	-14886	-0-	45226	3	865	9	N	786	711	0	75	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
LOWE				WELL #:	37H	RRCID	->	294533	COMPL.	DATE	11/13/2022	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.	12420	- 22126
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	55599 X	55599	-0-	-0-	-0-	-0-	53804	3	1795	9	N	1632	1611	0	21	1	-0-
*09	52178 X	52178	-0-	-0-	-0-	-0-	50698	3	1480	9	N	1345	1300	0	45	1	-0-
10	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	-0-	39463	3	1681	9	N	1528	1389	0	139	1	-0-
11	59370 X	39124	-0-	-20246	-0-	-0-	37630	3	1494	9	N	1358	1333	0	25	1	-0-
*12	64604 X	38199	-0-	-26405	-0-	-0-	36633	3	1566	9	N	1424	1322	0	102	1	-0-
01	65193 X	34690	-0-	-30503	-0-	-0-	33327	3	1363	9	N	1239	1137	0	102	1	-0-
STS																	
				WELL #:	66H	RRCID	->	294922	COMPL.	DATE	03/21/2023	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.	11235	- 23905
08	69409 X	63386	-0-	-6023	-0-	-0-	58192	3	5194	9	N	4722	4486	0	236	1	-0-
*09	67170 X	64023	-0-	-3147	-0-	-0-	58979	3	5044	9	N	4585	4328	0	257	1	-0-
10	63798 X	63463	-0-	-335	-0-	-0-	57983	3	5480	9	N	4982	4579	0	403	1	-0-
11	65220 X	58729	-0-	-6491	-0-	-0-	53777	3	4952	9	N	4502	4234	0	268	1	-0-
*12	70153 X	58241	-0-	-11912	-0-	-0-	53362	3	4879	9	N	4435	3946	0	489	1	-0-
01	71362 X	54060	-0-	-17302	-0-	-0-	50097	3	3963	9	N	3603	3083	0	520	1	-0-
STS																	
				WELL #:	65H	RRCID	->	294928	COMPL.	DATE	03/21/2023	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.	11129	- 23885
08	32532 X	32532	-0-	-0-	-0-	-0-	30425	3	2107	9	N	1915	1813	0	102	1	-0-
*09	33394 X	33394	-0-	-0-	-0-	-0-	31359	3	2035	9	N	1850	1739	0	111	1	-0-
10	35278 X	33841	-0-	-1437	-0-	-0-	31606	3	2235	9	N	2032	1864	0	168	1	-0-
11	34140 X	31285	-0-	-2855	-0-	-0-	29215	3	2070	9	N	1882	1770	0	112	1	-0-
*12	36301 X	31607	-0-	-4694	-0-	-0-	29448	3	2159	9	N	1963	1741	0	222	1	-0-
01	37324 X	29544	-0-	-7780	-0-	-0-	27739	3	1805	9	N	1641	1404	0	237	1	-0-
STS																	
				WELL #:	72H	RRCID	->	294973	COMPL.	DATE	01/29/2023	TOTAL	DEPTH	11646	PERF.	11520	- 22420
08	79794 X	73829	-0-	-5965	-0-	-0-	73521	3	308	9	N	280	195	0	85	1	-0-
*09	91260 X	74173	-0-	-17087	-0-	-0-	72600	3	1573	9	N	1430	1127	0	303	1	-0-
10	94395 X	69640	-0-	-24755	-0-	-0-	67596	3	2044	9	N	1858	1580	0	278	1	-0-
11	91350 X	65203	-0-	-26147	-0-	-0-	63358	3	1845	9	N	1677	1380	0	297	1	-0-
*12	87792 X	59109	-0-	-28683	-0-	-0-	59059	3	50	9	N	45	34	0	11	1	-0-
01	82832 X	50714	-0-	-32118	-0-	-0-	50658	3	56	9	N	51	39	0	12	1	-0-
STS																	
				WELL #:	71H	RRCID	->	294975	COMPL.	DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.	11454	- 22353
08	81065 X	75224	-0-	-5841	-0-	-0-	75123	3	101	9	N	92	65	0	27	1	-0-
*09	92880 X	75430	-0-	-17450	-0-	-0-	75417	3	13	9	N	12	10	0	2	1	-0-
10	96038 X	69567	-0-	-26471	-0-	-0-	69520	3	47	9	N	43	37	0	6	1	-0-
11	92940 X	64854	-0-	-28086	-0-	-0-	64600	3	254	9	N	231	190	0	41	1	-0-
*12	90272 X	60874	-0-	-29398	-0-	-0-	60164	3	710	9	N	645	195	0	450	1	-0-
01	84444 X	54532	-0-	-29912	-0-	-0-	52595	3	1937	9	N	1761	1278	0	483	1	-0-
STS																	
				WELL #:	70H	RRCID	->	295077	COMPL.	DATE	01/04/2024	TOTAL	DEPTH	11633	PERF.	11490	- 21038
08	77221 X	73704	-0-	-3517	-0-	-0-	73704	3			N	-0-					-0-
*09	92490 X	73781	-0-	-18709	-0-	-0-	73756	3	25	9	N	23	19	0	4	1	-0-
10	95604 X	65898	-0-	-29706	-0-	-0-	65876	3	22	9	N	20	18	0	2	1	-0-
11	92520 X	63043	-0-	-29477	-0-	-0-	63019	3	24	9	N	22	19	0	3	1	-0-
*12	88133 X	59433	-0-	-28700	-0-	-0-	59427	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
01	82739 X	50120	-0-	-32619	-0-	-0-	50101	3	19	9	N	17	13	0	4	1	-0-
STS																	
				WELL #:	73H	RRCID	->	295088	COMPL.	DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH	11688	PERF.	11554	- 22453
08	94674 X	66622	-0-	-28052	-0-	-0-	66345	3	277	9	N	252	173	0	79	1	-0-
*09	91620 X	70786	-0-	-20834	-0-	-0-	70496	3	290	9	N	264	204	0	60	1	-0-
10	80197 X	73597	-0-	-6600	-0-	-0-	73338	3	259	9	N	235	197	0	38	1	-0-
11	77610 X	69764	-0-	-7846	-0-	-0-	69540	3	224	9	N	204	166	0	38	1	-0-
*12	80197 X	69423	-0-	-10774	-0-	-0-	68925	3	498	9	N	453	159	0	294	1	-0-
01	74927 X	64093	-0-	-10834	-0-	-0-	63020	3	1073	9	N	975	913	0	62	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	52018 X	41311	-0-	-10707	-0-	37000	3	4311	9	N	3919	3873	0	46	1	-0-
*09	44280 X	37336	-0-	-6944	-0-	33257	3	4079	9	N	3708	3562	0	146	1	-0-
10	45756 X	35912	-0-	-9844	-0-	32165	3	3747	9	N	3406	3318	0	88	1	-0-
11	43710 X	33599	-0-	-10111	-0-	29960	3	3639	9	N	3308	3205	0	103	1	-0-
*12	45756 X	34472	-0-	-11284	-0-	30803	3	3669	9	N	3335	3229	0	106	1	-0-
01	45756 X	30641	-0-	-15115	-0-	27947	3	2694	9	N	2449	2394	0	55	1	-0-
GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196																
08	118358 X	88264	-0-	-30094	-0-	88264	3			N	-0-					-0-
*09	109530 X	86252	-0-	-23278	-0-	86252	3			N	-0-					-0-
10	96100 X	88466	-0-	-7634	-0-	88465	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	95940 X	74893	-0-	-21047	-0-	74893	3			N	-0-					-0-
*12	99138 X	72908	-0-	-26230	-0-	72906	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	99138 X	69756	-0-	-29382	-0-	69756	3			N	-0-					-0-
GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840																
08	84041 X	69826	-0-	-14215	-0-	69826	3			N	-0-					-0-
*09	81330 X	61379	-0-	-19951	-0-	61379	3			N	-0-					-0-
10	75020 X	60382	-0-	-14638	-0-	60381	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	75900 X	54611	-0-	-21289	-0-	54611	3			N	-0-					-0-
*12	78430 X	54060	-0-	-24370	-0-	54054	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	78430 X	48644	-0-	-29786	-0-	48638	3	6	9	N	5	5	0			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564																
08	54095 X	51413	-0-	-2682	-0-	42632	3	8781	9	N	7983	7878	0	105	1	-0-
*09	67320 X	43824	-0-	-23496	-0-	36419	3	7405	9	N	6732	6437	0	295	1	-0-
10	74369 X	37047	-0-	-37322	-0-	31052	3	5995	9	N	5450	5292	0	158	1	-0-
11	71970 X	34911	-0-	-37059	-0-	29143	3	5768	9	N	5244	5062	0	182	1	-0-
*12	64759 X	35110	-0-	-29649	-0-	29667	3	5443	9	N	4948	4772	0	176	1	-0-
01	56265 X	25703	-0-	-30562	-0-	21509	3	4194	9	N	3813	3727	0	86	1	-0-
GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372																
08	100006 X	92160	-0-	-7846	-0-	92160	3			N	-0-					-0-
*09	93450 X	78983	-0-	-14467	-0-	78964	3	19	9	N	17	17	0			-0-
10	98890 X	78423	-0-	-20467	-0-	78411	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	100140 X	72717	-0-	-27423	-0-	72704	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*12	103478 X	72040	-0-	-31438	-0-	72014	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	103478 X	67564	-0-	-35914	-0-	67549	3	15	9	N	14	14	0			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219																
08	40579 X	32755	-0-	-7824	-0-	29533	3	3222	9	N	2929	2895	0	34	1	-0-
*09	33510 X	29523	-0-	-3987	-0-	26497	3	3026	9	N	2751	2643	0	108	1	-0-
10	34844 X	27981	-0-	-6863	-0-	25287	3	2694	9	N	2449	2386	0	63	1	-0-
11	34170 X	26602	-0-	-7568	-0-	23777	3	2825	9	N	2568	2488	0	80	1	-0-
*12	36301 X	27266	-0-	-9035	-0-	24430	3	2836	9	N	2578	2496	0	82	1	-0-
01	36301 X	24772	-0-	-11529	-0-	22669	3	2103	9	N	1912	1869	0	43	1	-0-
GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917																
08	96689 X	76375	-0-	-20314	-0-	76349	3	26	9	N	24	24	0			-0-
*09	91230 X	69087	-0-	-22143	-0-	69061	3	26	9	N	24	24	0			-0-
10	82801 X	65713	-0-	-17088	-0-	65685	3	28	9	N	25	25	0			-0-
11	82980 X	56389	-0-	-26591	-0-	56366	3	23	9	N	21	21	0			-0-
*12	85746 X	58596	-0-	-27150	-0-	58596	3			N	-0-					-0-
01	85746 X	40983	-0-	-44763	-0-	40963	3	20	9	N	18	18	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	88195 X	63458	-0-	-24737	-0-	63423	3	35	9	N	32	32	0	-0-
*09	80460 X	59197	-0-	-21263	-0-	59163	3	34	9	N	31	31	0	-0-
10	69130 X	58635	-0-	-10495	-0-	58600	3	35	9	N	32	32	0	-0-
11	68940 X	53465	-0-	-15475	-0-	53430	3	35	9	N	32	32	0	-0-
*12	71238 X	52786	-0-	-18452	-0-	52749	3	37	9	N	34	34	0	-0-
01	71238 X	49763	-0-	-21475	-0-	49731	3	32	9	N	29	29	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103														
08	105989 X	65885	-0-	-40104	-0-	65073	3	812	9	N	738	738	0	-0-
*09	90360 X	48848	-0-	-41512	-0-	48476	3	372	9	N	338	338	0	-0-
10	93527 X	39486	-0-	-54041	-0-	38674	3	812	9	N	738	738	0	-0-
11	90510 X	33333	-0-	-57177	-0-	33193	3	140	9	N	127	127	0	-0-
*12	86893 X	31063	-0-	-55830	-0-	29868	3	1195	9	N	1086	1086	0	-0-
01	80085 X	80085	-0-	-0-	-0-	78611	3	1474	9	N	1340	1340	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722														
08	93031 X	73388	-0-	-19643	-0-	73314	3	74	9	N	67	67	0	-0-
*09	85770 X	68733	-0-	-17037	-0-	68720	3	13	9	N	12	12	0	-0-
10	88629 X	64944	-0-	-23685	-0-	64926	3	18	9	N	16	16	0	-0-
11	79770 X	60421	-0-	-19349	-0-	60401	3	20	9	N	18	18	0	-0-
*12	82460 X	60873	-0-	-21587	-0-	60873	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-
01	82460 X	54601	-0-	-27859	-0-	54569	3	32	9	N	29	29	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851														
08	118110 X	97747	-0-	-20363	-0-	97675	3	72	9	N	65	65	0	-0-
*09	107670 X	89094	-0-	-18576	-0-	89016	3	78	9	N	71	71	0	-0-
10	104811 X	92373	-0-	-12438	-0-	92344	3	29	9	N	26	26	0	-0-
11	106170 X	76056	-0-	-30114	-0-	76028	3	28	9	N	25	25	0	-0-
*12	109709 X	76584	-0-	-33125	-0-	76584	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-
01	109709 X	72308	-0-	-37401	-0-	72283	3	25	9	N	23	23	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461														
08	82305 X	62430	-0-	-19875	-0-	62329	3	101	9	N	92	92	0	-0-
*09	74730 X	59081	-0-	-15649	-0-	58945	3	136	9	N	124	124	0	-0-
10	68293 X	55463	-0-	-12830	-0-	55330	3	133	9	N	121	121	0	-0-
11	67770 X	51915	-0-	-15855	-0-	51771	3	144	9	N	131	131	0	-0-
*12	70060 X	53448	-0-	-16612	-0-	53312	3	136	9	N	124	124	0	-0-
01	70060 X	50209	-0-	-19851	-0-	50060	3	149	9	N	135	135	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708														
08	117025 X	89220	-0-	-27805	-0-	89174	3	46	9	N	42	42	0	-0-
*09	95640 X	80901	-0-	-14739	-0-	80901	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-
10	98828 X	80340	-0-	-18488	-0-	80316	3	24	9	N	22	22	0	-0-
11	96930 X	74019	-0-	-22911	-0-	73986	3	33	9	N	30	30	0	-0-
*12	100161 X	73589	-0-	-26572	-0-	73549	3	40	9	N	36	36	0	-0-
01	100161 X	65820	-0-	-34341	-0-	65792	3	28	9	N	25	25	0	-0-
GENTRY														
WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851														
08	114421 X	85776	-0-	-28645	-0-	85715	3	61	9	N	55	55	0	-0-
*09	104880 X	75699	-0-	-29181	-0-	75699	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-
10	98208 X	83550	-0-	-14658	-0-	83497	3	53	9	N	48	48	0	-0-
11	93210 X	68283	-0-	-24927	-0-	68243	3	40	9	N	36	36	0	-0-
*12	96348 X	70755	-0-	-25593	-0-	70711	3	44	9	N	40	40	0	-0-
01	96348 X	67030	-0-	-29318	-0-	66987	3	43	9	N	39	39	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408														
															WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE									
08		113801 X	85698	-0-	-28103	-0-			85647	3		51	9	N	46		46	0		-0-									
*09		110130 X	82072	-0-	-28058	-0-			82020	3		52	9	N	47		47	0		-0-									
10		100471 X	80853	-0-	-19618	-0-			80803	3		50	9	N	45		45	0		-0-									
11		97230 X	74641	-0-	-22589	-0-			74589	3		52	9	N	47		47	0		-0-									
*12		96937 X	74535	-0-	-22402	-0-			74482	3		53	9	N	48		48	0		-0-									
01		96224 X	68798	-0-	-27426	-0-			68750	3		48	9	N	44		44	0		-0-									
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321																													
08		155930 X	104700	-0-	-51230	-0-			104700	3				Y	-0-					-0-									
*09		122610 X	99903	-0-	-22707	-0-			99903	3				Y	-0-					-0-									
10		112313 X	95029	-0-	-17284	-0-			95029	3				Y	-0-					-0-									
11		108690 X	94621	-0-	-14069	-0-			94621	3				Y	-0-					-0-									
*12		112313 X	91339	-0-	-20974	-0-			213	1	91126	3		Y	-0-					-0-									
01		112313 X	73957	-0-	-38356	-0-			409	1	73548	3		Y	-0-					-0-									
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744																													
08		131967 X	96783	-0-	-35184	-0-			96783	3				Y	-0-					-0-									
*09		120210 X	99092	-0-	-21118	-0-			99092	3				Y	-0-					-0-									
10		96512 X	96512	-0-	-0-	-0-			96512	3				Y	-0-					-0-									
11		94241 X	94241	-0-	-0-	-0-			94241	3				Y	-0-					-0-									
*12		94271 X	89826	-0-	-4445	-0-			217	1	89609	3		Y	-0-					-0-									
01		94271 X	78386	-0-	-15885	-0-			434	1	77952	3		Y	-0-					-0-									
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261																													
08		70432 X	57197	-0-	-13235	-0-			55427	3	1770	9	N	1609		1609	0			-0-									
*09		66030 X	48771	-0-	-17259	-0-			46943	3	1828	9	N	1662		1662	0			-0-									
10		64201 X	56302	-0-	-7899	-0-			55421	3	881	9	N	801		801	0			-0-									
11		61440 X	39103	-0-	-22337	-0-			38972	3	131	9	N	119		119	0			-0-									
*12		63984 X	41531	-0-	-22453	-0-			41223	3	308	9	N	280		280	0			-0-									
01		63984 X	34421	-0-	-29563	-0-			32487	3	1934	9	N	1758		1758	0			-0-									
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991																													
08		134726 X	91964	-0-	-42762	-0-			91964	3				Y	-0-					-0-									
*09		116580 X	91160	-0-	-25420	-0-			91160	3				Y	-0-					-0-									
10		96100 X	87905	-0-	-8195	-0-			87905	3				Y	-0-					-0-									
11		93000 X	85626	-0-	-7374	-0-			85626	3				Y	-0-					-0-									
*12		96100 X	82243	-0-	-13857	-0-			199	1	82044	3		Y	-0-					-0-									
01		96100 X	68264	-0-	-27836	-0-			378	1	67886	3		Y	-0-					-0-									
MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211																													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
J. C. MARTIN 1850				WELL #:		3H	RRCID -> 296569	COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL	DEPTH 10927	PERF.10967 - 19929			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
08	106454 X	74808	-0-	-31646	-0-	74550	3	52	4	Y	187	187	1	-0-	
						206	9								
*09	96300 X	74170	-0-	-22130	-0-	74122	3	48	4	Y	-0-			-0-	
10	74360 X	74360	-0-	-0-	-0-	74129	3	54	4	Y	161	161	1	-0-	
						177	9								
11	75405 X	75405	-0-	-0-	-0-	75320	3	38	4	Y	43	43	1	-0-	
						47	9								
*12	69933 X	69933	-0-	-0-	-0-	161	1	69756	3	Y	-0-			-0-	
						16	4								
01	64614 X	64614	-0-	-0-	-0-	351	1	63899	3	Y	331	331	1	-0-	
						364	9								
J. C. MARTIN 1850				WELL #:		2H	RRCID -> 296571	COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL	DEPTH 10935	PERF.10930 - 18509			
08	92473 X	61692	-0-	-30781	-0-	61649	3	43	4	Y	-0-			-0-	
*09	76770 X	61629	-0-	-15141	-0-	61589	3	40	4	Y	-0-			-0-	
10	61349 X	59010	-0-	-2339	-0-	58950	3	43	4	Y	15	15	1	-0-	
						17	9								
11	59370 X	57520	-0-	-1850	-0-	57331	3	29	4	Y	145	145	1	-0-	
						160	9								
*12	61349 X	56685	-0-	-4664	-0-	139	1	56534	3	Y	-0-			-0-	
						12	4								
01	61349 X	54533	-0-	-6816	-0-	299	1	54181	3	Y	48	48	1	-0-	
						53	9								
STS B				WELL #:		20H	RRCID -> 296584	COMPL. DATE 02/17/2025		TOTAL	DEPTH 11598	PERF.11225 - 22743			
08	169477 X	111982	-0-	-57495	-0-	105600	3	106	4	N	5705	5705	0	-0-	
						6276	9								
*09	152190 X	107486	-0-	-44704	-0-	103860	3	85	4	N	3219	3219	0	-0-	
						3541	9								
10	121613 X	87063	-0-	-34550	-0-	84739	3	66	4	N	2053	2053	0	-0-	
						2258	9								
11	117720 X	101353	-0-	-16367	-0-	97704	3	826	4	N	2566	2199	0	367 1 -0-	
						2823	9								
*12	124620 X	100890	-0-	-23730	-0-	98029	3	146	4	N	2468	2204	0	264 1 -0-	
						2715	9								
01	124620 X	91682	-0-	-32938	-0-	88235	3	657	4	N	2536	2278	0	258 1 -0-	
						2790	9								
STS B				WELL #:		22H	RRCID -> 296589	COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL	DEPTH 11641	PERF.11160 - 20631			
08	100874 X	81782	-0-	-19092	-0-	78798	3	78	4	N	2642	2642	0	-0-	
						2906	9								
*09	91590 X	78105	-0-	-13485	-0-	75823	3	62	4	N	2018	2018	0	-0-	
						2220	9								
10	88257 X	65040	-0-	-23217	-0-	63372	3	50	4	N	1471	1471	0	-0-	
						1618	9								
11	86730 X	75745	-0-	-10985	-0-	72931	3	597	4	N	2015	1723	0	292 1 -0-	
						2217	9								
*12	91233 X	72017	-0-	-19216	-0-	69822	3	103	4	N	1902	1696	0	206 1 -0-	
						2092	9								
01	91233 X	67312	-0-	-23921	-0-	64558	3	480	4	N	2067	1857	0	210 1 -0-	
						2274	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS B															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408														
															WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
08	93341 X	77430	-0-	-15911	-0-	73933	3	72	4	N	3114	3114	0		-0-														
						3425	9																						
*09	87900 X	72676	-0-	-15224	-0-	69806	3	57	4	N	2557	2557	0		-0-														
						2813	9																						
10	83018 X	60803	-0-	-22215	-0-	58590	3	46	4	N	1970	1970	0		-0-														
						2167	9																						
11	83268 X	83268	-0-	-0-	-0-	80920	3	716	4	N	1484	1264	0	220 1	-0-														
						1632	9																						
*12	86273 X	81040	-0-	-5233	-0-	79524	3	119	4	N	1270	1129	0	141 1	-0-														
						1397	9																						
01	86273 X	77149	-0-	-9124	-0-	75049	3	559	4	N	1401	1258	0	143 1	-0-														
						1541	9																						
STS C															WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773														
08	104009 X	104009	-0-	-0-	-0-	100221	3	3788	9	Y	3444	3444	0		-0-														
*09	94387 X	94387	-0-	-0-	-0-	90949	3	3438	9	Y	3125	3125	0		-0-														
10	100285 X	87206	-0-	-13079	-0-	83872	3	3334	9	Y	3031	3008	0	23 1	-0-														
11	97050 X	73450	-0-	-23600	-0-	70051	3	3399	9	Y	3090	3068	0	22 1	-0-														
*12	100285 X	94091	-0-	-6194	-0-	90142	3	3949	9	Y	3590	3543	0	47 1	-0-														
01	100285 X	82328	-0-	-17957	-0-	78897	3	3431	9	Y	3119	3035	0	84 1	-0-														
STS C															WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828														
08	95967 X	95967	-0-	-0-	-0-	93449	3	2518	9	Y	2289	2289	0		-0-														
*09	84671 X	84671	-0-	-0-	-0-	82386	3	2285	9	Y	2077	2077	0		-0-														
10	97185 X	87831	-0-	-9354	-0-	85608	3	2223	9	Y	2021	1998	0	23 1	-0-														
11	94050 X	89737	-0-	-4313	-0-	87475	3	2262	9	Y	2056	2034	0	22 1	-0-														
*12	97185 X	75504	-0-	-21681	-0-	72872	3	2632	9	Y	2393	2346	0	47 1	-0-														
01	97185 X	75892	-0-	-21293	-0-	73454	3	2438	9	Y	2216	2132	0	84 1	-0-														
STS C															WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736														
08	99947 X	99947	-0-	-0-	-0-	96773	3	3174	9	Y	2885	2885	0		-0-														
*09	85579 X	85579	-0-	-0-	-0-	82700	3	2879	9	Y	2617	2617	0		-0-														
10	101215 X	89599	-0-	-11616	-0-	86803	3	2796	9	Y	2542	2519	0	23 1	-0-														
11	97950 X	75666	-0-	-22284	-0-	72815	3	2851	9	Y	2592	2570	0	22 1	-0-														
*12	101215 X	82397	-0-	-18818	-0-	79080	3	3317	9	Y	3015	2968	0	47 1	-0-														
01	101215 X	78613	-0-	-22602	-0-	75723	3	2890	9	Y	2627	2543	0	84 1	-0-														
STS C															WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098														
08	98128 X	98128	-0-	-0-	-0-	94833	3	3295	9	Y	2995	2995	0		-0-														
*09	80973 X	80973	-0-	-0-	-0-	77984	3	2989	9	Y	2717	2717	0		-0-														
10	98704 X	85966	-0-	-12738	-0-	83064	3	2902	9	Y	2638	2615	0	23 1	-0-														
11	97950 X	72394	-0-	-25556	-0-	69437	3	2957	9	Y	2688	2666	0	22 1	-0-														
*12	101215 X	75085	-0-	-26130	-0-	71647	3	3438	9	Y	3125	3078	0	47 1	-0-														
01	101215 X	71230	-0-	-29985	-0-	68184	3	3046	9	Y	2769	2685	0	84 1	-0-														
STS C															WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018														
08	138167 X	113049	-0-	-25118	-0-	110138	3	2911	9	Y	2646	2646	0		-0-														
*09	133710 X	90810	-0-	-42900	-0-	88169	3	2641	9	Y	2401	2401	0		-0-														
10	108190 X	94664	-0-	-13526	-0-	92098	3	2566	9	Y	2333	2310	0	23 1	-0-														
11	104700 X	74551	-0-	-30149	-0-	71940	3	2611	9	Y	2374	2352	0	22 1	-0-														
*12	108190 X	86911	-0-	-21279	-0-	83875	3	3036	9	Y	2760	2713	0	47 1	-0-														
01	108190 X	80106	-0-	-28084	-0-	77301	3	2805	9	Y	2550	2466	0	84 1	-0-														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	46928 X	46928	-0-	-0-	-0-	-0-	44180	3	2748	9	Y	2498	2498	0			-0-
*09	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	-0-	38471	3	2494	9	Y	2267	2267	0			-0-
10	44795 X	40643	-0-	-4152	-0-	-0-	38219	3	2424	9	Y	2204	2181	0	23	1	-0-
11	43350 X	36201	-0-	-7149	-0-	-0-	33730	3	2471	9	Y	2246	2224	0	22	1	-0-
*12	44795 X	39435	-0-	-5360	-0-	-0-	36560	3	2875	9	Y	2614	2567	0	47	1	-0-
01	44795 X	38774	-0-	-6021	-0-	-0-	36219	3	2555	9	Y	2323	2239	0	84	1	-0-
STS B					WELL #:	21H	RRCID ->	297117	COMPL. DATE	07/21/2024	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11174	-	20256	
08	88505 X	73779	-0-	-14726	-0-	-0-	70807	3	70	4	N	2638	2638	0			-0-
							2902	9									
*09	85650 X	66402	-0-	-19248	-0-	-0-	64251	3	53	4	N	1907	1907	0			-0-
							2098	9									
10	77531 X	55319	-0-	-22212	-0-	-0-	53758	3	42	4	N	1381	1381	0			-0-
							1519	9									
11	79994 X	79994	-0-	-0-	-0-	-0-	77769	3	706	4	N	1381	1175	0	206	1	-0-
							1519	9									
*12	82274 X	80626	-0-	-1648	-0-	-0-	79146	3	120	4	N	1236	1098	0	138	1	-0-
							1360	9									
01	82274 X	76621	-0-	-5653	-0-	-0-	74618	3	556	4	N	1315	1181	0	134	1	-0-
							1447	9									
GENTRY					WELL #:	74H	RRCID ->	297327	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.13470	-	21990	
08	222177 X	133148	-0-	-89029	-0-	-0-	133029	3	119	9	N	108	108	0			-0-
*09	192780 X	114975	-0-	-77805	-0-	-0-	114967	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	166439 X	116609	-0-	-49830	-0-	-0-	116546	3	63	9	N	57	57	0			-0-
11	148710 X	109606	-0-	-39104	-0-	-0-	109465	3	141	9	N	128	128	0			-0-
*12	153016 X	107118	-0-	-45898	-0-	-0-	107118	3			N	-0-					-0-
01	149513 X	103046	-0-	-46467	-0-	-0-	103046	3			N	-0-					-0-
GENTRY					WELL #:	79H	RRCID ->	297328	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13528	-	19597	
08	249240 X	133485	-0-	-115755	-0-	-0-	128833	3	4652	9	N	4229	4229	0			-0-
*09	204600 X	116976	-0-	-87624	-0-	-0-	113631	3	3345	9	N	3041	3041	0			-0-
10	172112 X	108650	-0-	-63462	-0-	-0-	108633	3	17	9	N	15	15	0			-0-
11	151710 X	98249	-0-	-53461	-0-	-0-	98245	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*12	150226 X	94705	-0-	-55521	-0-	-0-	94679	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	149234 X	86110	-0-	-63124	-0-	-0-	85636	3	474	9	N	431	431	0			-0-
GENTRY					WELL #:	70H	RRCID ->	297463	COMPL. DATE	05/31/2024	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.13504	-	24158	
08	414811 X	196640	-0-	-218171	-0-	-0-	196546	3	94	9	N	85	85	0			-0-
*09	368010 X	188248	-0-	-179762	-0-	-0-	188134	3	114	9	N	104	104	0			-0-
10	328848 X	192212	-0-	-136636	-0-	-0-	192096	3	116	9	N	105	105	0			-0-
11	275550 X	178429	-0-	-97121	-0-	-0-	178179	3	250	9	N	227	227	0			-0-
*12	258788 X	125179	-0-	-133609	-0-	-0-	124722	3	457	9	N	415	415	0			-0-
01	220472 X	109496	-0-	-110976	-0-	-0-	107888	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1					WELL #:	1H	RRCID ->	297597	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13441	PERF.13450	-	23010	
08	295182 X	168435	-0-	-126747	-0-	-0-	168435	3			N	-0-					-0-
*09	273510 X	121320	-0-	-152190	-0-	-0-	120274	3	1046	9	N	951	951	0			-0-
10	245148 X	121610	-0-	-123538	-0-	-0-	118823	3	2787	9	N	2534	2534	0			-0-
11	199680 X	79801	-0-	-119879	-0-	-0-	79680	3	121	9	N	110	110	0			-0-
*12	196106 X	31	-0-	-196075	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	189317 X	86356	-0-	-102961	-0-	-0-	86291	3	65	9	N	59	59	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	146630 X	102218	-0-	-44412	-0-	102195	3	23	9	N	21	21	0	-0-
*09	128940 X	89112	-0-	-39828	-0-	89112	3			N	-0-			-0-
10	115878 X	88767	-0-	-27111	-0-	88767	3			N	-0-			-0-
11	111060 X	47390	-0-	-63670	-0-	47390	3			N	-0-			-0-
*12	114762 X	290	-0-	-114472	-0-	287	3	3	9	N	3	3	0	-0-
01	114762 X	47290	-0-	-67472	-0-	44421	3	2869	9	N	2608	2608	0	-0-
GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514														
08	144956 X	98259	-0-	-46697	-0-	98131	3	128	9	N	116	116	0	-0-
*09	123810 X	89572	-0-	-34238	-0-	89265	3	307	9	N	279	279	0	-0-
10	111507 X	86143	-0-	-25364	-0-	86131	3	12	9	N	11	11	0	-0-
11	106680 X	76716	-0-	-29964	-0-	76661	3	55	9	N	50	50	0	-0-
*12	110298 X	74642	-0-	-35656	-0-	74177	3	465	9	N	423	423	0	-0-
01	110298 X	70597	-0-	-39701	-0-	67972	3	2625	9	N	2386	2386	0	-0-
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626														
08	333963 X	190547	-0-	-143416	-0-	189482	3	1065	9	N	968	968	0	-0-
*09	315540 X	138001	-0-	-177539	-0-	137175	3	826	9	N	751	751	0	-0-
10	295554 X	138507	-0-	-157047	-0-	137614	3	893	9	N	812	812	0	-0-
11	254790 X	116260	-0-	-138530	-0-	115333	3	927	9	N	843	843	0	-0-
*12	213652 X	116594	-0-	-97058	-0-	115497	3	1097	9	N	997	997	0	-0-
01	213652 X	100308	-0-	-113344	-0-	99217	3	1091	9	N	992	992	0	-0-
GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856														
08	180575 X	107209	-0-	-73366	-0-	107209	3			N	-0-			-0-
*09	149760 X	86242	-0-	-63518	-0-	85462	3	780	9	N	709	709	0	-0-
10	117242 X	90581	-0-	-26661	-0-	87561	3	3020	9	N	2745	2745	0	-0-
11	116490 X	66937	-0-	-49553	-0-	66795	3	142	9	N	129	129	0	-0-
*12	120373 X	41751	-0-	-78622	-0-	41608	3	143	9	N	130	130	0	-0-
01	120373 X	92585	-0-	-27788	-0-	92584	3	1	9	N	1	1	0	-0-
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227														
08	324043 X	175418	-0-	-148625	-0-	174516	3	902	9	N	820	820	0	-0-
*09	309030 X	155158	-0-	-153872	-0-	154386	3	772	9	N	702	702	0	-0-
10	292423 X	115449	-0-	-176974	-0-	114712	3	737	9	N	670	670	0	-0-
11	234960 X	112223	-0-	-122737	-0-	111374	3	849	9	N	772	772	0	-0-
*12	198896 X	113072	-0-	-85824	-0-	112151	3	921	9	N	837	837	0	-0-
01	196354 X	102216	-0-	-94138	-0-	101288	3	928	9	N	844	844	0	-0-
STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068														
08	406608 X	406608	-0-	-0-	-0-	399864	3	6744	9	Y	6131	6131	0	-0-
*09	331910 X	331910	-0-	-0-	-0-	326521	3	5389	9	Y	4899	4899	0	-0-
10	492962 X	217708	-0-	-275254	-0-	214322	3	3386	9	Y	3078	3078	0	-0-
11	477060 X	269522	-0-	-207538	-0-	265987	3	3535	9	Y	3214	3214	0	-0-
*12	489366 X	253355	-0-	-236011	-0-	250197	3	3158	9	Y	2871	2871	0	-0-
01	455483 X	250409	-0-	-205074	-0-	247892	3	2517	9	Y	2288	2288	0	-0-
STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989														
08	523280 X	397343	-0-	-125937	-0-	364289	3	33054	9	Y	30049	30049	0	-0-
*09	506400 X	329906	-0-	-176494	-0-	303488	3	26418	9	Y	24016	24016	0	-0-
10	523280 X	226761	-0-	-296519	-0-	210175	3	16586	9	Y	15078	15078	0	-0-
11	506400 X	256597	-0-	-249803	-0-	239307	3	17290	9	Y	15718	15718	0	-0-
*12	478454 X	250497	-0-	-227957	-0-	235068	3	15429	9	Y	14026	14026	0	-0-
01	439518 X	212429	-0-	-227089	-0-	198845	3	13584	9	Y	12349	12349	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY										CNTY: LA SALLE									
STS C																			
WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11483 - 26790																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	492962 X	310339	-0-	-182623	-0-	298280	3	12059	9 Y	10963	10963	0			-0-				
*09	477060 X	271735	-0-	-205325	-0-	262098	3	9637	9 Y	8761	8761	0			-0-				
10	377735 X	178074	-0-	-199661	-0-	172022	3	6052	9 Y	5502	5502	0			-0-				
11	365550 X	194354	-0-	-171196	-0-	188045	3	6309	9 Y	5735	5735	0			-0-				
*12	377735 X	186909	-0-	-190826	-0-	181281	3	5628	9 Y	5116	5116	0			-0-				
01	346084 X	166161	-0-	-179923	-0-	161198	3	4963	9 Y	4512	4512	0			-0-				
STS C										WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418									
08	222797 X	119654	-0-	-103143	-0-	112676	3	6978	9 Y	6344	6344	0			-0-				
*09	215610 X	95577	-0-	-120033	-0-	89898	3	5679	9 Y	5163	5163	0			-0-				
10	222797 X	79293	-0-	-143504	-0-	74242	3	5051	9 Y	4592	4592	0			-0-				
11	246420 X	65036	-0-	-181384	-0-	60566	3	4470	9 Y	4064	4064	0			-0-				
*12	174902 X	69760	-0-	-105142	-0-	65426	3	4334	9 Y	3940	3901	0	39	1	-0-				
01	133455 X	61421	-0-	-72034	-0-	57828	3	3593	9 Y	3266	3222	0	44	1	-0-				
STS C										WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709									
08	471355 X	312715	-0-	-158640	-0-	301595	3	11120	9 Y	10109	10109	0			-0-				
*09	456150 X	270219	-0-	-185931	-0-	261332	3	8887	9 Y	8079	8079	0			-0-				
10	471355 X	171720	-0-	-299635	-0-	166140	3	5580	9 Y	5073	5073	0			-0-				
11	446640 X	192644	-0-	-253996	-0-	186834	3	5810	9 Y	5282	5282	0			-0-				
*12	397947 X	172679	-0-	-225268	-0-	167499	3	5180	9 Y	4709	4709	0			-0-				
01	348936 X	144605	-0-	-204331	-0-	139965	3	4640	9 Y	4218	4218	0			-0-				
STS C										WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11464 - 26551									
08	472719 X	271194	-0-	-201525	-0-	264309	3	6885	9 Y	6259	6259	0			-0-				
*09	457470 X	231485	-0-	-225985	-0-	225983	3	5502	9 Y	5002	5002	0			-0-				
10	472719 X	145526	-0-	-327193	-0-	142071	3	3455	9 Y	3141	3141	0			-0-				
11	457470 X	164290	-0-	-293180	-0-	160686	3	3604	9 Y	3276	3276	0			-0-				
*12	472719 X	144533	-0-	-328186	-0-	141315	3	3218	9 Y	2925	2925	0			-0-				
01	303118 X	121546	-0-	-181572	-0-	118746	3	2800	9 Y	2545	2545	0			-0-				
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3										WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11300 - 25771									
08	258912 X	201716	-0-	-57196	-0-	187342	3	14374	9 N	13067	13021	0	46	1	-0-				
*09	250560 X	64069	-0-	-186491	-0-	58331	3	5738	9 N	5216	5216	0			-0-				
10	258912 X	229862	-0-	-29050	-0-	212256	3	17606	9 N	16005	15929	0	76	1	-0-				
11	250560 X	185201	-0-	-65359	-0-	170810	3	14391	9 N	13083	13017	0	66	1	-0-				
*12	258912 X	171062	-0-	-87850	-0-	158454	3	12608	9 N	11462	11462	0			-0-				
01	224657 X	144672	-0-	-79985	-0-	135200	3	9472	9 N	8611	8551	0	60	1	-0-				
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2										WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114									
08	237429 X	188259	-0-	-49170	-0-	175036	3	13223	9 N	12021	11975	0	46	1	-0-				
*09	229770 X	126490	-0-	-103280	-0-	116645	3	9845	9 N	8950	8950	0			-0-				
10	237429 X	214324	-0-	-23105	-0-	198878	3	15446	9 N	14042	13976	0	66	1	-0-				
11	229770 X	184262	-0-	-45508	-0-	171408	3	12854	9 N	11685	11626	0	59	1	-0-				
*12	237429 X	165657	-0-	-71772	-0-	154974	3	10683	9 N	9712	9712	0			-0-				
01	209746 X	148625	-0-	-61121	-0-	138045	3	10580	9 N	9618	9551	0	67	1	-0-				
STS										WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603									
08	229276 X	187974	-0-	-41302	-0-	171405	3	16569	9 N	15063	15017	0	46	1	-0-				
*09	221880 X	134904	-0-	-86976	-0-	122693	3	12211	9 N	11101	11101	0			-0-				
10	229276 X	119871	-0-	-109405	-0-	108742	3	11129	9 N	10117	10070	0	47	1	-0-				
11	221880 X	108353	-0-	-113527	-0-	98372	3	9981	9 N	9074	9029	0	45	1	-0-				
*12	229276 X	105743	-0-	-123533	-0-	96943	3	8800	9 N	8000	8000	0			-0-				
01	207855 X	102851	-0-	-105004	-0-	93757	3	9094	9 N	8267	8209	0	58	1	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	225184 X	108328	-0-	-116856	-0-	97698	3	10630	9	Y	9664	9664 0	-0-	
*09	217920 X	86621	-0-	-131299	-0-	77968	3	8653	9	Y	7866	7866 0	-0-	
10	225184 X	83749	-0-	-141435	-0-	76065	3	7684	9	Y	6985	6985 0	-0-	
11	216810 X	69766	-0-	-147044	-0-	62969	3	6797	9	Y	6179	6179 0	-0-	
*12	152923 X	64197	-0-	-88726	-0-	57638	3	6559	9	Y	5963	5932 0	-0-	31 1
01	119598 X	56761	-0-	-62837	-0-	56297	3	6464	9	Y	5876	5845 0	-0-	31 1
STS B														
WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	142410	-0-	142410	142410	121421	3	20989	9	N	19081	19081 0	-0-	
*12	SHUT IN	303144	-0-	303144	445554	261014	3	42130	9	N	38300	38300 0	-0-	
01	SHUT IN	279191	-0-	279191	724745	241448	3	37743	9	N	34312	34312 0	-0-	
STS C														
WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11403 - 23332														
08	293694 X	179426	-0-	-114268	-0-	164622	3	14804	9	Y	13458	13458 0	-0-	
*09	284220 X	142941	-0-	-141279	-0-	130892	3	12049	9	Y	10954	10954 0	-0-	
10	293694 X	127648	-0-	-166046	-0-	116943	3	10705	9	Y	9732	9732 0	-0-	
11	284220 X	107153	-0-	-177067	-0-	97671	3	9482	9	Y	8620	8620 0	-0-	
*12	243102 X	98268	-0-	-144834	-0-	89086	3	9182	9	Y	8347	8282 0	-0-	65 1
01	198803 X	84683	-0-	-114120	-0-	76170	3	8513	9	Y	7739	7678 0	-0-	61 1
STS C														
WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198														
08	287773 X	151503	-0-	-136270	-0-	140306	3	11197	9	Y	10179	10179 0	-0-	
*09	278490 X	110253	-0-	-168237	-0-	101139	3	9114	9	Y	8285	8285 0	-0-	
10	287773 X	105979	-0-	-181794	-0-	97884	3	8095	9	Y	7359	7359 0	-0-	
11	278490 X	82602	-0-	-195888	-0-	75439	3	7163	9	Y	6512	6512 0	-0-	
*12	220627 X	73985	-0-	-146642	-0-	67049	3	6936	9	Y	6305	6251 0	-0-	54 1
01	168051 X	66999	-0-	-101052	-0-	60268	3	6731	9	Y	6119	6065 0	-0-	54 1
STS B														
WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	180103	-0-	180103	180103	151458	3	28645	9	N	26041	26041 0	-0-	
*12	SHUT IN	315016	-0-	315016	495119	268796	3	46220	9	N	42018	42018 0	-0-	
01	SHUT IN	240312	-0-	240312	735431	198772	3	41540	9	N	37764	37764 0	-0-	
STS B														
WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	152709	-0-	152709	152709	132846	3	19863	9	N	18057	18057 0	-0-	
*12	SHUT IN	282372	-0-	282372	435081	246778	3	35594	9	N	32358	32358 0	-0-	
01	SHUT IN	215983	-0-	215983	651064	188176	3	27807	9	N	25279	25279 0	-0-	
STS B														
WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	174641	-0-	174641	174641	146682	3	27959	9	N	25417	25417 0	-0-	
*12	SHUT IN	287822	-0-	287822	462463	242940	3	44882	9	N	40802	40802 0	-0-	
01	SHUT IN	232935	-0-	232935	695398	190971	3	41964	9	N	38149	38149 0	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 37H RRCID -> 300751 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS B														
WELL #: 38H RRCID -> 300752 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS B														
WELL #: 39H RRCID -> 300753 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS B														
WELL #: 40H RRCID -> 300786 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11787 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS C														
WELL #: 36H RRCID -> 300921 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 11636 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GENTRY														
WELL #: 93H RRCID -> 300944 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	82743	-0-	82743	82743	82707	3	36	9	N	33	33	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
RIO GRANDE E&P II, LLC 100543													
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
08	80445 X	61109	-0-	-19336	-0-	781	1	60328	3	N	-0-		-0-
09	74070 X	56353	-0-	-17717	-0-	724	1	55629	3	N	-0-		-0-
10	73098 X	60147	-0-	-12951	-0-	777	1	59370	3	N	-0-		-0-
11	66900 X	53001	-0-	-13899	-0-	687	1	52314	3	N	-0-		-0-
12	65472 X	51475	-0-	-13997	-0-	663	1	50812	3	N	-0-		-0-
01	61101 X	50171	-0-	-10930	-0-	648	1	49523	3	N	-0-		-0-
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703													
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514													
08	33294 X	25990	-0-	-7304	-0-	468	1	25522	2	N	-0-		-0-
09	31680 X	25204	-0-	-6476	-0-	486	1	24718	2	N	-0-		-0-
10	30256 X	24817	-0-	-5439	-0-	466	1	24351	2	N	-0-		-0-
11	29130 X	19600	-0-	-9530	-0-	386	1	19214	2	N	-0-		-0-
12	30088 X	30088	-0-	-0-	-0-	1197	1	28891	2	N	-0-		-0-
01	26040 X	23679	-0-	-2361	-0-	868	1	22811	2	N	-0-		-0-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626													
08	29264 X	22523	-0-	-6741	-0-	399	1	22124	2	N	-0-		-0-
09	27120 X	1815	-0-	-25305	-0-	33	1	1782	2	N	-0-		-0-
10	26381 X	22800	-0-	-3581	-0-	425	1	22375	2	N	-0-		-0-
11	23970 X	13386	-0-	-10584	-0-	248	1	13138	2	N	-0-		-0-
12	24769 X	16427	-0-	-8342	-0-	644	1	15783	2	N	-0-		-0-
01	22785 X	19760	-0-	-3025	-0-	720	1	19040	2	N	-0-		-0-
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436													
08	152396 X	81999	-0-	-70397	-0-	81999	2			N	-0-		-0-
09	136770 X	72437	-0-	-64333	-0-	72437	2			N	-0-		-0-
10	122698 X	67899	-0-	-54799	-0-	67899	2			N	-0-		-0-
11	101670 X	57231	-0-	-44439	-0-	57231	2			N	-0-		-0-
12	93992 X	38526	-0-	-55466	-0-	38526	2			N	-0-		-0-
01	81995 X	37887	-0-	-44108	-0-	614	1	37273	2	N	-0-		-0-
MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376													
08	164889 X	88615	-0-	-76274	-0-	88615	2			N	-0-		-0-
09	143640 X	78409	-0-	-65231	-0-	78409	2			N	-0-		-0-
10	132618 X	75274	-0-	-57344	-0-	75274	2			N	-0-		-0-
11	109890 X	66285	-0-	-43605	-0-	66285	2			N	-0-		-0-
12	101401 X	63568	-0-	-37833	-0-	63568	2			N	-0-		-0-
01	88629 X	63231	-0-	-25398	-0-	725	1	62506	2	N	-0-		-0-
MITSUI E&P USA LLC 101155													
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180													
08	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	197	1	14849	2	N	-0-		-0-
09	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	161	1	12371	2	N	-0-		-0-
10	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	176	1	13888	2	N	-0-		-0-
11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	179	1	11045	2	N	-0-		-0-
12	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	178	1	12840	2	N	-0-		-0-
01	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	302	1	12823	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
MITSUI E&P USA LLC														//CONT.// 39744 500							
MARIA LUISA														//CONT.// 101155							
														WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	15243	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	12601	2	N	-0-	-0-					-0-		
10	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	11345	2	N	-0-	-0-					-0-		
11	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	11586	2	N	-0-	-0-					-0-		
12	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	7421	2	N	-0-	-0-					-0-		
01	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	13208	2	N	-0-	-0-					-0-		

LINDSAY RANCH UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 288986	COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890											
08	56420 X	56420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	56135	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	51330 X	42415	-0-	-8915	-0-	-0-	-0-	161	1	42254	2	N	-0-	-0-					-0-		
10	53041 X	42709	-0-	-10332	-0-	-0-	-0-	140	1	42569	2	N	-0-	-0-					-0-		
11	51330 X	39654	-0-	-11676	-0-	-0-	-0-	171	1	39483	2	N	-0-	-0-					-0-		
12	53041 X	37448	-0-	-15593	-0-	-0-	-0-	126	1	37322	2	N	-0-	-0-					-0-		
01	53041 X	34537	-0-	-18504	-0-	-0-	-0-	1128	1	33409	2	N	-0-	-0-					-0-		

STATE MARY					WELL #:	1H	RRCID -> 289491	COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025											
08	13609 X	7248	-0-	-6361	-0-	-0-	-0-	37	1	7211	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	10890 X	6416	-0-	-4474	-0-	-0-	-0-	24	1	6392	2	N	-0-	-0-					-0-		
10	9641 X	6904	-0-	-2737	-0-	-0-	-0-	23	1	6881	2	N	-0-	-0-					-0-		
11	8610 X	5966	-0-	-2644	-0-	-0-	-0-	26	1	5940	2	N	-0-	-0-					-0-		
12	8122 X	6665	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-	22	1	6643	2	N	-0-	-0-					-0-		
01	7254 X	6093	-0-	-1161	-0-	-0-	-0-	199	1	5894	2	N	-0-	-0-					-0-		

STATE MARY					WELL #:	2H	RRCID -> 289541	COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417											
08	20336 X	15936	-0-	-4400	-0-	-0-	-0-	81	1	15855	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	18000 X	14846	-0-	-3154	-0-	-0-	-0-	56	1	14790	2	N	-0-	-0-					-0-		
10	17577 X	14830	-0-	-2747	-0-	-0-	-0-	49	1	14781	2	N	-0-	-0-					-0-		
11	16740 X	14182	-0-	-2558	-0-	-0-	-0-	61	1	14121	2	N	-0-	-0-					-0-		
12	16740 X	15271	-0-	-1469	-0-	-0-	-0-	51	1	15220	2	N	-0-	-0-					-0-		
01	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	15910	2	N	-0-	-0-					-0-		

STATE EDITH UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 290541	COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133											
08	13950 X	11550	-0-	-2400	-0-	-0-	-0-	58	1	11492	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	13500 X	12676	-0-	-824	-0-	-0-	-0-	48	1	12628	2	N	-0-	-0-					-0-		
10	13950 X	11816	-0-	-2134	-0-	-0-	-0-	39	1	11777	2	N	-0-	-0-					-0-		
11	11430 X	11262	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	48	1	11214	2	N	-0-	-0-					-0-		
12	13113 X	11963	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-	40	1	11923	2	N	-0-	-0-					-0-		
01	13113 X	10608	-0-	-2505	-0-	-0-	-0-	347	1	10261	2	N	-0-	-0-					-0-		

STATE MARY					WELL #:	4H	RRCID -> 292691	COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106											
08	27404 X	8711	-0-	-18693	-0-	-0-	-0-	66	1	8645	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	24546	2	N	-0-	-0-					-0-		
10	25017 X	23749	-0-	-1268	-0-	-0-	-0-	78	1	23671	2	N	-0-	-0-					-0-		
11	23190 X	21495	-0-	-1695	-0-	-0-	-0-	166	1	21329	2	N	-0-	-0-					-0-		
12	25513 X	21806	-0-	-3707	-0-	-0-	-0-	145	1	21661	2	N	-0-	-0-					-0-		
01	25513 X	20323	-0-	-5190	-0-	-0-	-0-	684	1	19639	2	N	-0-	-0-					-0-		

STATE EDITH UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 292708	COMPL. DATE 03/15/2022		TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770											
08	76758 X	76758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	76144	2	N	-0-	-0-					-0-		
09	78125 X	78125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	77583	2	N	-0-	-0-					-0-		
10	74375 X	74375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	74131	2	N	-0-	-0-					-0-		
11	73936 X	73936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	73348	2	N	-0-	-0-					-0-		
12	71517 X	71517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	71190	2	N	-0-	-0-					-0-		
01	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	1	29539	2	N	-0-	-0-					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) MITSUI E&P USA LLC STATE MARY															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE									
//CONT.// 101155 WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
08	48639 X	16369	-0-	-32270	-0-	-0-	99	1	16270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	59492 X	59492	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	59215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	54498 X	47031	-0-	-7467	-0-	-0-	155	1	46876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	52740 X	43824	-0-	-8916	-0-	-0-	240	1	43584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	61473 X	42738	-0-	-18735	-0-	-0-	191	1	42547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	61473 X	43099	-0-	-18374	-0-	-0-	1447	1	41652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920																								
08	94953 X	1	-0-	-94952	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	93453 X	93453	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	92954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	74927 X	69404	-0-	-5523	-0-	-0-	228	1	69176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	72510 X	70959	-0-	-1551	-0-	-0-	443	1	70516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	96565 X	67919	-0-	-28646	-0-	-0-	364	1	67555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	96565 X	62985	-0-	-33580	-0-	-0-	2187	1	60798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908																								
08	57567 X	25886	-0-	-31681	-0-	-0-	177	1	25709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	53207 X	53207	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	52966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	44808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	42923 X	42923	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	42692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	54994 X	42462	-0-	-12532	-0-	-0-	174	1	42288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	54994 X	39912	-0-	-15082	-0-	-0-	1333	1	38579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469																								
08	146568 X	5685	-0-	-140883	-0-	-0-	33	1	5652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	169182 X	169182	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	168464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	131068 X	117717	-0-	-13351	-0-	-0-	387	1	117330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	123960 X	109909	-0-	-14051	-0-	-0-	559	1	109350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	174809 X	106033	-0-	-68776	-0-	-0-	442	1	105591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	174809 X	102109	-0-	-72700	-0-	-0-	3387	1	98722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212																								
08	136958 X	-0-	-0-	-136958	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	128789 X	128789	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	128243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	111476 X	90410	-0-	-21066	-0-	-0-	297	1	90113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	99750 X	74343	-0-	-25407	-0-	-0-	378	1	73965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	133083 X	68649	-0-	-64434	-0-	-0-	286	1	68363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	133083 X	59595	-0-	-73488	-0-	-0-	1976	1	57619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

VERDUN OIL EF II LLC VESTER A UNIT 102886 WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430																								
08	930 X	633	-0-	-297	-0-	-0-	88	1	473	2	Y	65	13	1			54							
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9	1175	2	Y	157	165	1			46							
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	215	2	Y	129	131	1			44							
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	173	9	724	2	Y	132	132	1			44							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	115	121	1			38							
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	142	9	1315	2	Y	123	121	1			40							
							157	1																
							215	1																
							135	9																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	223 1	1021 2	Y	174	128 1				83
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	191 9	978 2	Y	189	212 1				60
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	176 1	709 2	Y	196	194 1				62
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	208 9	565 2	Y	144	161 1				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1			128	130 1				43
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	216 9	961 2	Y	135	131 1				47
						125 1								
						158 9								
						157 1								
						149 9								
CATURUS ENERGY, LLC 103593														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-					-0-
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-					-0-
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-					-0-
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-					-0-
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-					-0-
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
08	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	45 1	1889 3	N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	195 1	9654 3	N	-0-					-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504														
08	1922 X	1734	-0-	-188	-0-	1734 3		N	-0-					-0-
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-					-0-
10	1922 X	1794	-0-	-128	-0-	1794 3		N	-0-					-0-
11	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	1745 3		N	-0-					-0-
12	1922 X	1788	-0-	-134	-0-	1788 3		N	-0-					-0-
01	1922 X	1717	-0-	-205	-0-	1717 3		N	-0-					-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260														
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-					-0-
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3		N	-0-					-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3		N	-0-					-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-					-0-
12	837 N	515	-0-	-322	-0-	515 3		N	-0-					-0-
01	806 N	684	-0-	-122	-0-	684 3		N	-0-					-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902														
08	1271 N	362	-0-	-909	-0-	23 1	339 3	N	-0-					-0-
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	126 1	2321 3	N	-0-					-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	113 1	1908 3	N	-0-					-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	125 1	2157 3	N	-0-					-0-
12	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	112 1	1940 3	N	-0-					-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	114 1	2736 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 X	1283	-0-	-701	-0-	80	1	1203	3	N	-0-		-0-
09	1920 X	1168	-0-	-752	-0-	83	1	1085	3	N	-0-		-0-
10	1984 X	561	-0-	-1423	-0-	33	1	528	3	N	-0-		-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	164	1	2722	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	80	1	1050	3	N	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-		-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
08	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-		-0-
09	1980 N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-		-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-		-0-
11	1710 N	973	-0-	-737	-0-	973	3			N	-0-		-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-		-0-
01	1953 N	1403	-0-	-550	-0-	1403	3			N	-0-		-0-
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897													
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-		-0-
09	3660 X	1880	-0-	-1780	-0-	1880	3			N	-0-		-0-
10	3441 X	1858	-0-	-1583	-0-	1858	3			N	-0-		-0-
11	4830 X	3587	-0-	-1243	-0-	3587	3			N	-0-		-0-
12	4991 X	2759	-0-	-2232	-0-	2759	3			N	-0-		-0-
01	4991 X	3212	-0-	-1779	-0-	3212	3			N	-0-		-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772													
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-		-0-
09	3900 X	2780	-0-	-1120	-0-	2780	3			N	-0-		-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-		-0-
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-		-0-
12	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-		-0-
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-		-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180													
08	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	110	1	4116	3	N	-0-		-0-
09	4500 X	3607	-0-	-893	-0-	24	1	3583	3	N	-0-		-0-
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	24	1	3831	3	N	-0-		-0-
11	4650 X	3536	-0-	-1114	-0-	20	1	3516	3	N	-0-		-0-
12	4805 X	4254	-0-	-551	-0-	24	1	4230	3	N	-0-		-0-
01	4216 X	4136	-0-	-80	-0-	22	1	4114	3	N	-0-		-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420													
08	2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2372	3			N	-0-		-0-
09	2550 X	2329	-0-	-221	-0-	2329	3			N	-0-		-0-
10	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2313	3			N	-0-		-0-
11	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	2101	3			N	-0-		-0-
12	2418 N	1972	-0-	-446	-0-	1972	3			N	-0-		-0-
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-		-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891													
08	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	40	1	1493	3	N	-0-		-0-
09	2400 N	1419	-0-	-981	-0-	9	1	1410	3	N	-0-		-0-
10	2635 X	1570	-0-	-1065	-0-	10	1	1560	3	N	-0-		-0-
11	2550 X	1499	-0-	-1051	-0-	9	1	1490	3	N	-0-		-0-
12	2635 X	2294	-0-	-341	-0-	13	1	2281	3	N	-0-		-0-
01	1581 X	211	-0-	-1370	-0-	1	1	210	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-				-0-
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-				-0-
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-				-0-
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
12	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-				-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-				-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872															
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-				-0-
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	3	N	-0-				-0-
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	N	-0-				-0-
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	3	N	-0-				-0-
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	N	-0-				-0-
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	228	1	4888	3	N	-0-				-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147															
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	N	-0-				-0-
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	N	-0-				-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-				-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	N	-0-				-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	N	-0-				-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	N	-0-				-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672															
08	6851 X	4805	-0-	-2046	-0-	125	1	4680	3	N	-0-				-0-
09	6630 X	5170	-0-	-1460	-0-	34	1	5136	3	N	-0-				-0-
10	7130 X	3880	-0-	-3250	-0-	24	1	3856	3	N	-0-				-0-
11	6900 X	5754	-0-	-1146	-0-	33	1	5721	3	N	-0-				-0-
12	7130 X	2921	-0-	-4209	-0-	16	1	2905	3	N	-0-				-0-
01	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	29	1	5453	3	N	-0-				-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841															
08	2046 N	1725	-0-	-321	-0-	45	1	1680	3	N	-0-				-0-
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	13	1	1915	3	N	-0-				-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1857	3	N	-0-				-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	11	1	1974	3	N	-0-				-0-
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	12	1	2218	3	N	-0-				-0-
01	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	5	1	1006	3	N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950															
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	15	1	1470	3	N	-0-				-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-				-0-
11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-				-0-
12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				-0-
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-				-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080															
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	3	N	-0-				-0-
09	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	67	1	1255	3	N	-0-				-0-
10	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	65	1	1215	3	N	-0-				-0-
11	1140 N	809	-0-	-331	-0-	44	1	765	3	N	-0-				-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	1496	3	N	-0-				-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	58	1	1049	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	3	N	-0-	-0-		
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	3	N	-0-	-0-		
10	2790 N	2556	-0-	-234	-0-	177	1	2379	3	N	-0-	-0-		
11	2580 N	2449	-0-	-131	-0-	154	1	2295	3	N	-0-	-0-		
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	157	1	2346	3	N	-0-	-0-		
01	2542 N	2184	-0-	-358	-0-	97	1	2087	3	N	-0-	-0-		
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250														
08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	49	1	2048	3	N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-	-0-		
01	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	222	1	10993	3	N	-0-	-0-		
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649														
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	199	1	2905	3	N	-0-	1		
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	167	1	2549	3	N	-0-	1		
10	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	166	1	2226	3	N	-0-	1		
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	184	1	2739	3	N	-0-	1		
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	183	1	2731	3	N	-0-	1		
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	2597	3	N	-0-	1		
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920														
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	3	N	-0-	-0-		
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	4	1	555	3	N	-0-	-0-		
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	N	-0-	-0-		
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	2	1	321	3	N	-0-	-0-		
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	N	-0-	-0-		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-	-0-		
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785														
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	128	1	1872	3	N	-0-	-0-		
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1789	3	N	-0-	-0-		
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	112	1	1894	3	N	-0-	-0-		
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	3	N	-0-	-0-		
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	3	N	-0-	-0-		
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	107	1	2573	3	N	-0-	-0-		
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790														
08	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	95	1	3558	3	N	-0-	-0-		
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	19	1	2820	3	N	-0-	-0-		
10	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	15	1	2350	3	N	-0-	-0-		
11	3540 X	2725	-0-	-815	-0-	16	1	2709	3	N	-0-	-0-		
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	N	-0-	-0-		
01	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	18	1	3350	3	N	-0-	-0-		
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276														
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	201	1	8436	3	N	-0-	-0-		
09	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	793	1	8157	3	N	-0-	-0-		
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	517	1	8164	3	N	-0-	-0-		
11	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	164	1	5701	3	N	-0-	-0-		
12	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	244	1	9049	3	N	-0-	-0-		
01	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	190	1	9420	3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 X	74	-0-	-174	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593													
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3		N	-0-			-0-
09	3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
01	3937 X	3166	-0-	-771	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165													
08	0 A	19086	-0-	19086	5322570	963	1	18123	3	N	-0-		-0-
09	0 A	6634	-0-	6634	5329204	452	1	6182	3	N	-0-		-0-
10	0 A	14903	-0-	14903	5344107	827	1	14076	3	N	-0-		-0-
11	0 A	11910	-0-	11910	5356017	645	1	11265	3	N	-0-		-0-
12	0 A	14332	-0-	14332	5370349	817	1	13515	3	N	-0-		-0-
*01	0 A	12807	-0-	12807	5383156	564	1	12243	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349													
08	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3		N	-0-			-0-
09	9270 X	8537	-0-	-733	-0-	8537	3		N	-0-			-0-
10	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3		N	-0-			-0-
11	9270 X	8909	-0-	-361	-0-	8909	3		N	-0-			-0-
12	9579 X	9208	-0-	-371	-0-	9208	3		N	-0-			-0-
01	9579 X	9257	-0-	-322	-0-	9257	3		N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352													
08	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	39	1	6955	3	N	-0-		-0-
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3		N	-0-			-0-
10	6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6440	3		N	-0-			-0-
11	6450 X	5428	-0-	-1022	-0-	5428	3		N	-0-			-0-
12	6665 X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3		N	-0-			-0-
01	6665 X	5694	-0-	-971	-0-	5694	3		N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521													
08	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	78	1	7515	3	N	-0-		-0-
09	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3		N	-0-			-0-
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3		N	-0-			-0-
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3		N	-0-			-0-
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3		N	-0-			-0-
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	2	1	6358	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719													
08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	143	1	4406	3	N	-0-		-0-
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	216	1	3997	3	N	-0-		-0-
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	200	1	4144	3	N	-0-		-0-
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	163	1	3865	3	N	-0-		-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-		-0-
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	212	1	8206	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	14694 X	14414	-0-	-280	-0-	467	1	13947	3	N	-0-	-0-
09	14220 X	1540	-0-	-12680	-0-	133	1	1407	3	N	-0-	-0-
10	14694 X	1	-0-	-14693	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	726	1	25304	3	N	-0-	-0-
12	48082 X	48082	-0-	-0-	-0-	1264	1	46818	3	N	-0-	-0-
01	29267 X	29267	-0-	-0-	-0-	579	1	28688	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
08	8463 X	6179	-0-	-2284	-0-	200	1	5979	3	N	-0-	-0-
09	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-	-0-
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	-0-
11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	231	1	8055	3	N	-0-	-0-
12	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	223	1	8261	3	N	-0-	-0-
*01	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	158	1	7817	3	N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
08	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	332	1	10224	3	N	-0-	-0-
09	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	416	1	7702	3	N	-0-	-0-
10	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	339	1	7018	3	N	-0-	-0-
11	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	236	1	5588	3	N	-0-	-0-
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	126	1	1422	3	N	-0-	-0-
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	132	1	5094	3	N	-0-	-0-
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089												
08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	1017	1	9782	3	N	684	684 1 155
						752	9					
09	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	979	1	8023	3	N	617	551 1 221
						679	9					
10	12803 X	6892	-0-	-5911	-0-	896	1	5461	3	N	486	557 1 3 8 147
						535	9					
11	12390 X	4287	-0-	-8103	-0-	958	1	2901	3	N	389	368 1 1 8 167
						428	9					
12	12803 X	6241	-0-	-6562	-0-	749	1	4951	3	N	492	559 1 3 8 97
						541	9					
01	11563 X	6735	-0-	-4828	-0-	802	1	5403	3	N	482	374 1 1 8 204
						530	9					
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017												
08	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	3	1	22423	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	22	1	18243	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	28	1	14807	3	N	84	84 8 -0-
						92	9					
11	13320 X	11150	-0-	-2170	-0-	36	1	11026	3	N	79	79 8 -0-
						1	4	87	9			
12	13764 X	10500	-0-	-3264	-0-	38	1	10430	3	N	20	20 8 -0-
						10	4	22	9			
01	13764 X	9112	-0-	-4652	-0-	80	1	9023	3	N	8	8 8 -0-
						9	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	21824 X	20036	-0-	-1788	-0-	20036	3	N	-0-			-0-
09	21000 X	18096	-0-	-2904	-0-	18096	3	N	-0-			-0-
10	21700 X	17486	-0-	-4214	-0-	17486	3	N	-0-			-0-
11	21000 X	17716	-0-	-3284	-0-	17716	3	N	-0-			-0-
12	21545 X	18267	-0-	-3278	-0-	18267	3	N	-0-			-0-
01	20026 X	13575	-0-	-6451	-0-	13575	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898												
08	24149 X	15546	-0-	-8603	-0-	87	1	N	-0-			-0-
09	23370 X	13837	-0-	-9533	-0-	13837	3	N	-0-			-0-
10	21762 X	7822	-0-	-13940	-0-	7822	3	N	-0-			-0-
11	17670 X	6709	-0-	-10961	-0-	6709	3	N	-0-			-0-
12	16616 X	8849	-0-	-7767	-0-	8849	3	N	-0-			-0-
01	15531 X	5714	-0-	-9817	-0-	5714	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583												
08	38285 X	33690	-0-	-4595	-0-	179	1	N	-0-			-0-
09	38160 X	31166	-0-	-6994	-0-	783	1	N	-0-			-0-
10	39432 X	25095	-0-	-14337	-0-	406	1	N	-0-			-0-
11	38160 X	21725	-0-	-16435	-0-	89	1	N	-0-			-0-
12	33697 X	23620	-0-	-10077	-0-	198	1	N	-0-			-0-
01	33697 X	26411	-0-	-7286	-0-	26411	3	N	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271												
08	11811 X	10478	-0-	-1333	-0-	1138	1	Y	223	225	1	13
						245	9					
09	11430 X	11257	-0-	-173	-0-	1271	1	Y	189	178	1	24
						208	9					
10	11625 X	10729	-0-	-896	-0-	963	1	Y	231	187	1	13
						254	9					
11	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	1279	1	Y	304	246	1	16
						334	9					
12	11625 X	10974	-0-	-651	-0-	1233	1	Y	412	316	1	29
						453	9					
01	11625 X	9998	-0-	-1627	-0-	1272	1	Y	330	297	1	18
						363	9					
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970												
08	9796 X	6032	-0-	-3764	-0-	1050	1	Y	296	335	1	93
						12	4					
09	6840 X	5260	-0-	-1580	-0-	1068	1	Y	248	250	1	69
						9	4					
10	5952 X	3911	-0-	-2041	-0-	947	1	Y	189	173	1	83
						171	4					
11	5850 X	5042	-0-	-808	-0-	1152	1	Y	177	193	1	60
						195	9					
12	6045 X	3548	-0-	-2497	-0-	1022	1	Y	161	102	1	117
						177	9					
01	6045 X	4055	-0-	-1990	-0-	1097	1	Y	243	197	1	81
						267	9			3	8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	819	1	18296	3	Y	366	411	1	116
						40	4	403	9					
09	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	829	1	14090	3	Y	268	284	1	75
						26	4	295	9				25	5
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	789	1	10874	3	Y	209	191	1	93
						563	4	230	9					
11	18930 X	10997	-0-	-7933	-0-	721	1	10135	3	Y	128	176	1	45
						141	9							
12	19561 X	7765	-0-	-11796	-0-	917	1	6691	3	Y	143	83	1	105
						157	9							
01	19561 X	7820	-0-	-11741	-0-	984	1	6605	3	Y	210	174	1	71
						231	9						70	5
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
08	18848 X	13104	-0-	-5744	-0-	76	1	13028	3	N	-0-			-0-
09	16440 X	12872	-0-	-3568	-0-	491	1	12381	3	N	-0-			-0-
10	14942 X	12548	-0-	-2394	-0-	510	1	12038	3	N	-0-			-0-
11	14460 X	12518	-0-	-1942	-0-	684	1	11834	3	N	-0-			-0-
12	13919 X	12889	-0-	-1030	-0-	662	1	12227	3	N	-0-			-0-
01	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	748	1	13346	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050														
08	15469 X	11787	-0-	-3682	-0-	66	1	11721	3	N	-0-			-0-
09	14340 X	10958	-0-	-3382	-0-	10958	3			N	-0-			-0-
10	14105 X	12327	-0-	-1778	-0-	12327	3			N	-0-			-0-
11	12810 X	11139	-0-	-1671	-0-	11139	3			N	-0-			-0-
12	12710 X	12357	-0-	-353	-0-	12357	3			N	-0-			-0-
01	12338 X	11609	-0-	-729	-0-	11609	3			N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748														
08	18073 X	16214	-0-	-1859	-0-	428	1	15786	3	N	-0-			-0-
09	17490 X	9623	-0-	-7867	-0-	9623	3			N	-0-			-0-
10	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19827	3			N	-0-			-0-
11	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-			-0-
12	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3			N	-0-			-0-
01	19840 X	16298	-0-	-3542	-0-	16298	3			N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167														
08	14601 X	13758	-0-	-843	-0-	13758	3			N	-0-			-0-
09	14130 X	10663	-0-	-3467	-0-	10663	3			N	-0-			-0-
10	15407 X	13406	-0-	-2001	-0-	13406	3			N	-0-			-0-
11	14910 X	12250	-0-	-2660	-0-	12250	3			N	-0-			-0-
12	15407 X	14195	-0-	-1212	-0-	14195	3			N	-0-			-0-
01	13764 X	13377	-0-	-387	-0-	13377	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180														
08	26040 X	13921	-0-	-12119	-0-	78	1	13843	3	N	-0-			-0-
09	21780 X	18537	-0-	-3243	-0-	18537	3			N	-0-			-0-
10	19716 X	18354	-0-	-1362	-0-	18354	3			N	-0-			-0-
11	19080 X	15024	-0-	-4056	-0-	15024	3			N	-0-			-0-
12	19158 X	18004	-0-	-1154	-0-	18004	3			N	-0-			-0-
01	19158 X	13972	-0-	-5186	-0-	13972	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-
09	7680 X	183	-0-	-7497	-0-	183	3			N	-0-			-0-
10	6851 X	3463	-0-	-3388	-0-	56	1	3407	3	N	-0-			-0-
11	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	634	1	21095	3	N	-0-			-0-
12	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	689	1	19589	3	N	-0-			-0-
01	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	660	1	17564	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475														
08	25575 X	20513	-0-	-5062	-0-	664	1	19849	3	N	-0-			-0-
09	24750 X	509	-0-	-24241	-0-	44	1	465	3	N	-0-			-0-
10	25575 X	9475	-0-	-16100	-0-	564	1	8911	3	N	-0-			-0-
11	20880 X	20012	-0-	-868	-0-	558	1	19454	3	N	-0-			-0-
12	21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	566	1	20961	3	N	-0-			-0-
01	20522 X	15330	-0-	-5192	-0-	303	1	15027	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442														
08	32798 X	27602	-0-	-5196	-0-	159	1	27443	3	N	-0-			-0-
09	29190 X	27122	-0-	-2068	-0-	27122	3			N	-0-			-0-
10	30163 X	28893	-0-	-1270	-0-	28893	3			N	-0-			-0-
11	29190 X	25632	-0-	-3558	-0-	25632	3			N	-0-			-0-
12	28024 X	25910	-0-	-2114	-0-	25910	3			N	-0-			-0-
01	28892 X	26044	-0-	-2848	-0-	26044	3			N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278														
08	21545 X	15263	-0-	-6282	-0-	494	1	14769	3	N	-0-			-0-
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-			-0-
10	18507 X	15436	-0-	-3071	-0-	919	1	14517	3	N	-0-			-0-
11	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	480	1	16733	3	N	-0-			-0-
12	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	575	1	21290	3	N	-0-			-0-
01	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	398	1	19711	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649														
08	42876 X	42876	-0-	-0-	-0-	1350	1	41526	3	N	-0-			-0-
09	35694 X	35694	-0-	-0-	-0-	1828	1	33866	3	N	-0-			-0-
10	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	1997	1	41349	3	N	-0-			-0-
11	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	1535	1	36366	3	N	-0-			-0-
12	39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	3216	1	36266	3	N	-0-			-0-
01	36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	921	1	35622	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711														
08	27460 X	27460	-0-	-0-	-0-	865	1	26595	3	N	-0-			-0-
09	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	1265	1	23435	3	N	-0-			-0-
10	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	1259	1	26059	3	N	-0-			-0-
11	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	983	1	23306	3	N	-0-			-0-
12	25644 X	25644	-0-	-0-	-0-	2089	1	23555	3	N	-0-			-0-
01	23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	600	1	23201	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238														
08	28055 X	23832	-0-	-4223	-0-	581	1	23251	3	N	-0-			-0-
09	27150 X	24749	-0-	-2401	-0-	629	1	24120	3	N	-0-			-0-
10	27404 X	23842	-0-	-3562	-0-	577	1	23265	3	N	-0-			-0-
11	25320 X	22054	-0-	-3266	-0-	565	1	21489	3	N	-0-			-0-
12	25792 X	23623	-0-	-2169	-0-	634	1	22989	3	N	-0-			-0-
01	25575 X	21599	-0-	-3976	-0-	5027	1	16572	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	29295 X	19908	-0-	-9387	-0-	115	1	19793	3	N	-0-		-0-
09	28350 X	22317	-0-	-6033	-0-	22317	3			N	-0-		-0-
10	34717 X	34717	-0-	-0-	-0-	34717	3			N	-0-		-0-
11	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	32019	3			N	-0-		-0-
12	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	32375	3			N	-0-		-0-
01	34720 X	31789	-0-	-2931	-0-	31789	3			N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589													
08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	65	1	6231	3	N	-0-		-0-
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-		-0-
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-		-0-
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-		-0-
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-		-0-
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	1	1	2774	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438													
08	26474 X	2413	-0-	-24061	-0-	25	1	2388	3	N	-0-		-0-
09	13230 X	5451	-0-	-7779	-0-	5451	3			N	-0-		-0-
10	4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3560	3			N	-0-		-0-
11	4380 X	2055	-0-	-2325	-0-	2055	3			N	-0-		-0-
12	5642 X	1806	-0-	-3836	-0-	1806	3			N	-0-		-0-
01	5642 X	1204	-0-	-4438	-0-	1204	3			N	-0-		-0-
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371													
08	32829 X	27873	-0-	-4956	-0-	27873	3			N	-0-		-0-
09	31770 X	29414	-0-	-2356	-0-	748	1	28666	3	N	-0-		-0-
10	31837 X	27144	-0-	-4693	-0-	656	1	26488	3	N	-0-		-0-
11	29970 X	25496	-0-	-4474	-0-	653	1	24843	3	N	-0-		-0-
12	30380 X	26474	-0-	-3906	-0-	711	1	25763	3	N	-0-		-0-
01	30380 X	16759	-0-	-13621	-0-	3901	1	12858	3	N	-0-		-0-
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974													
08	35464 X	14545	-0-	-20919	-0-	1553	1	12857	3	Y	118	128 1	8
						5	4	130	9				
09	26730 X	12135	-0-	-14595	-0-	1067	1	10935	3	Y	116	96 1	28
						5	4	128	9				
10	18755 X	12088	-0-	-6667	-0-	1719	1	10228	3	Y	122	116 1	34
						7	4	134	9				
11	14070 X	11162	-0-	-2908	-0-	1354	1	9688	3	Y	106	120 1	20
						3	4	117	9				
12	14539 X	11467	-0-	-3072	-0-	2550	1	8915	3	Y	-0-	20 1	-0-
						2	4						
01	14539 X	10555	-0-	-3984	-0-	2674	1	7731	3	Y	129	71 1	58
						8	4	142	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	168 1	1390 3	Y	270	290 1			19	
09	3390 X	2296	-0-	-1094	-0-	53 4	297 9	Y	242	203 1			58	
10	11873 X	211	-0-	-11662	-0-	168 1	1719 3	Y	132	140 1	19 8		31	
11	11490 X	1170	-0-	-10320	-0-	143 4	266 9	Y	257	218 1	27 8		43	
12	11873 X	1032	-0-	-10841	-0-	66 4	145 9	Y	3	43 1	3 8		-0-	
01	2387 X	1514	-0-	-873	-0-	109 1	778 3	Y	106	56 1	4 8		46	
						283 9								
						229 1	800 3	Y						
						3 9								
						359 1	1038 3	Y						
						117 9								
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708														
08	27063 X	23455	-0-	-3608	-0-	572 1	22883 3	N	-0-				-0-	
09	26190 X	24551	-0-	-1639	-0-	624 1	23927 3	N	-0-				-0-	
10	27063 X	22670	-0-	-4393	-0-	548 1	22122 3	N	-0-				-0-	
11	25320 X	21032	-0-	-4288	-0-	539 1	20493 3	N	-0-				-0-	
12	25854 X	22595	-0-	-3259	-0-	606 1	21989 3	N	-0-				-0-	
01	25358 X	12454	-0-	-12904	-0-	2899 1	9555 3	N	-0-				-0-	
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052														
08	15004 X	9889	-0-	-5115	-0-	9889 3		N	-0-				-0-	
09	12960 X	9930	-0-	-3030	-0-	65 1	9865 3	N	-0-				-0-	
10	10540 X	10244	-0-	-296	-0-	63 1	10181 3	N	-0-				-0-	
11	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	62 1	10825 3	N	-0-				-0-	
12	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	63 1	11371 3	N	-0-				-0-	
01	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	65 1	12307 3	N	-0-				-0-	
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070														
08	14291 X	11426	-0-	-2865	-0-	11426 3		N	-0-				-0-	
09	13530 X	9973	-0-	-3557	-0-	65 1	9908 3	N	-0-				-0-	
10	12710 X	11164	-0-	-1546	-0-	69 1	11095 3	N	-0-				-0-	
11	12300 X	11252	-0-	-1048	-0-	64 1	11188 3	N	-0-				-0-	
12	12152 X	11841	-0-	-311	-0-	66 1	11775 3	N	-0-				-0-	
01	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	67 1	12677 3	N	-0-				-0-	
ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910														
08	63144 X	63144	-0-	-0-	-0-	354 1	62790 3	N	-0-				-0-	
09	46628 X	46628	-0-	-0-	-0-	46628 3		N	-0-				-0-	
10	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868 3		N	-0-				-0-	
11	32940 X	30910	-0-	-2030	-0-	30910 3		N	-0-				-0-	
12	34038 X	27248	-0-	-6790	-0-	27248 3		N	-0-				-0-	
01	34038 X	23666	-0-	-10372	-0-	23666 3		N	-0-				-0-	
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261														
08	22258 X	4466	-0-	-17792	-0-	25 1	4441 3	N	-0-				-0-	
09	18390 X	2819	-0-	-15571	-0-	2819 3		N	-0-				-0-	
10	19003 X	584	-0-	-18419	-0-	584 3		N	-0-				-0-	
11	4320 X	227	-0-	-4093	-0-	227 3		N	-0-				-0-	
12	4464 X	22	-0-	-4442	-0-	22 3		N	-0-				-0-	
01	4464 X	45	-0-	-4419	-0-	45 3		N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17391 X	15622	-0-	-1769	-0-	161	1	15461	3	N	-0-		-0-
09	16290 X	14861	-0-	-1429	-0-	14861	3			N	-0-		-0-
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-		-0-
11	15120 X	12733	-0-	-2387	-0-	12733	3			N	-0-		-0-
12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-		-0-
01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820													
08	14632 X	13181	-0-	-1451	-0-	136	1	13045	3	N	-0-		-0-
09	13800 X	11641	-0-	-2159	-0-	11641	3			N	-0-		-0-
10	13485 X	12011	-0-	-1474	-0-	12011	3			N	-0-		-0-
11	13050 X	11275	-0-	-1775	-0-	11275	3			N	-0-		-0-
12	13330 X	10946	-0-	-2384	-0-	10946	3			N	-0-		-0-
01	13175 X	11206	-0-	-1969	-0-	4	1	11202	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022													
08	24118 X	20479	-0-	-3639	-0-	499	1	19980	3	N	-0-		-0-
09	23340 X	21386	-0-	-1954	-0-	544	1	20842	3	N	-0-		-0-
10	23033 X	19752	-0-	-3281	-0-	478	1	19274	3	N	-0-		-0-
11	21390 X	19097	-0-	-2293	-0-	489	1	18608	3	N	-0-		-0-
12	22103 X	19634	-0-	-2469	-0-	527	1	19107	3	N	-0-		-0-
01	22103 X	14126	-0-	-7977	-0-	3288	1	10838	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055													
08	24521 X	23261	-0-	-1260	-0-	567	1	22694	3	N	-0-		-0-
09	23730 X	23411	-0-	-319	-0-	595	1	22816	3	N	-0-		-0-
10	24521 X	21989	-0-	-2532	-0-	532	1	21457	3	N	-0-		-0-
11	23730 X	20802	-0-	-2928	-0-	533	1	20269	3	N	-0-		-0-
12	24521 X	21521	-0-	-3000	-0-	578	1	20943	3	N	-0-		-0-
01	24180 X	20236	-0-	-3944	-0-	4710	1	15526	3	N	-0-		-0-
HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717													
08	57418 X	57418	-0-	-0-	-0-	1808	1	55610	3	N	-0-		-0-
09	44280 X	43038	-0-	-1242	-0-	2205	1	40833	3	N	-0-		-0-
10	45756 X	43515	-0-	-2241	-0-	2005	1	41510	3	N	-0-		-0-
11	55560 X	36016	-0-	-19544	-0-	1458	1	34558	3	N	-0-		-0-
12	57412 X	33921	-0-	-23491	-0-	2763	1	31158	3	N	-0-		-0-
01	57412 X	31078	-0-	-26334	-0-	784	1	30294	3	N	-0-		-0-
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551													
08	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2325	1	71505	3	N	-0-		-0-
09	59819 X	59819	-0-	-0-	-0-	3064	1	56755	3	N	-0-		-0-
10	53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	2474	1	51223	3	N	-0-		-0-
11	71460 X	44879	-0-	-26581	-0-	1817	1	43062	3	N	-0-		-0-
12	73842 X	42292	-0-	-31550	-0-	3445	1	38847	3	N	-0-		-0-
01	73842 X	38644	-0-	-35198	-0-	974	1	37670	3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000													
08	22072 X	17629	-0-	-4443	-0-	17629	3			N	-0-		-0-
09	21360 X	19133	-0-	-2227	-0-	19133	3			N	-0-		-0-
10	19716 X	17625	-0-	-2091	-0-	17625	3			N	-0-		-0-
11	19080 X	16409	-0-	-2671	-0-	16409	3			N	-0-		-0-
12	19778 X	15898	-0-	-3880	-0-	15898	3			N	-0-		-0-
01	19778 X	15710	-0-	-4068	-0-	15710	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	20305 X	15375	-0-	-4930	-0-	15375	3			N	-0-				-0-
09	19650 X	14214	-0-	-5436	-0-	14214	3			N	-0-				-0-
10	16182 X	14522	-0-	-1660	-0-	14522	3			N	-0-				-0-
11	14880 X	13331	-0-	-1549	-0-	13331	3			N	-0-				-0-
12	15376 X	13160	-0-	-2216	-0-	13160	3			N	-0-				-0-
01	15376 X	13809	-0-	-1567	-0-	13809	3			N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586															
08	26722 X	23080	-0-	-3642	-0-	238	1	22842	3	N	-0-				-0-
09	24870 X	22287	-0-	-2583	-0-	22287	3			N	-0-				-0-
10	24521 X	23465	-0-	-1056	-0-	23465	3			N	-0-				-0-
11	23070 X	21540	-0-	-1530	-0-	21540	3			N	-0-				-0-
12	23095 X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	3			N	-0-				-0-
01	23467 X	20553	-0-	-2914	-0-	7	1	20546	3	N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689															
08	27094 X	23910	-0-	-3184	-0-	247	1	23663	3	N	-0-				-0-
09	25290 X	21314	-0-	-3976	-0-	21314	3			N	-0-				-0-
10	26040 X	22666	-0-	-3374	-0-	22666	3			N	-0-				-0-
11	24750 X	21173	-0-	-3577	-0-	21173	3			N	-0-				-0-
12	24149 X	20791	-0-	-3358	-0-	20791	3			N	-0-				-0-
01	23901 X	20208	-0-	-3693	-0-	7	1	20201	3	N	-0-				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168															
08	53072 X	41760	-0-	-11312	-0-	1018	1	40742	3	N	-0-				-0-
09	51360 X	42491	-0-	-8869	-0-	1081	1	41410	3	N	-0-				-0-
10	47399 X	39409	-0-	-7990	-0-	953	1	38456	3	N	-0-				-0-
11	43890 X	37173	-0-	-6717	-0-	953	1	36220	3	N	-0-				-0-
12	44516 X	38053	-0-	-6463	-0-	1021	1	37032	3	N	-0-				-0-
01	43896 X	36880	-0-	-7016	-0-	8584	1	28296	3	N	-0-				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929															
08	48174 X	42232	-0-	-5942	-0-	1029	1	41203	3	N	-0-				-0-
09	46620 X	-0	-0-	-46620	-0-					N	-0-				-0-
10	48174 X	40129	-0-	-8045	-0-	970	1	39159	3	N	-0-				-0-
11	46620 X	39010	-0-	-7610	-0-	971	1	38039	3	N	-0-				-0-
12	47771 X	39146	-0-	-8625	-0-	1051	1	38095	3	N	-0-				-0-
01	42222 X	27368	-0-	-14854	-0-	6370	1	20998	3	N	-0-				-0-
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398															
08	38316 X	32328	-0-	-5988	-0-	181	1	32147	3	N	-0-				-0-
09	33120 X	11966	-0-	-21154	-0-	11966	3			N	-0-				-0-
10	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-				-0-
11	41490 X	-0-	-0-	-41490	-0-					N	-0-				-0-
12	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-				-0-
01	32333 X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	-0-				-0-
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695															
08	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	167	1	29660	3	N	-0-				-0-
09	29280 X	22298	-0-	-6982	-0-	22298	3			N	-0-				-0-
10	33821 X	19210	-0-	-14611	-0-	19210	3			N	-0-				-0-
11	32730 X	16387	-0-	-16343	-0-	16387	3			N	-0-				-0-
12	33821 X	15430	-0-	-18391	-0-	15430	3			N	-0-				-0-
01	29822 X	14463	-0-	-15359	-0-	14463	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC															
REUTHINGER															
WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	41974 X	30637	-0-	-11337	-0-	316	1	30321	3	N	-0-		-0-		
09	40620 X	32590	-0-	-8030	-0-	32590	3			N	-0-		-0-		
10	37417 X	27322	-0-	-10095	-0-	27322	3			N	-0-		-0-		
11	37317 X	37317	-0-	-0-	-0-	37317	3			N	-0-		-0-		
12	33666 X	33385	-0-	-281	-0-	33385	3			N	-0-		-0-		
01	33666 X	32239	-0-	-1427	-0-	11	1	32228	3	N	-0-		-0-		
REUTHINGER													WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960		
08	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	404	1	38728	3	N	-0-		-0-		
09	46170 X	35411	-0-	-10759	-0-	35411	3			N	-0-		-0-		
10	47709 X	33906	-0-	-13803	-0-	33906	3			N	-0-		-0-		
11	46170 X	33695	-0-	-12475	-0-	33695	3			N	-0-		-0-		
12	41075 X	30765	-0-	-10310	-0-	30765	3			N	-0-		-0-		
01	39122 X	27963	-0-	-11159	-0-	9	1	27954	3	N	-0-		-0-		
AIG-HUISACHE W													WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117		
08	83731 X	47717	-0-	-36014	-0-	1503	1	46214	3	N	-0-		-0-		
09	81030 X	30518	-0-	-50512	-0-	1563	1	28955	3	N	-0-		-0-		
10	68851 X	41006	-0-	-27845	-0-	1890	1	39116	3	N	-0-		-0-		
11	60300 X	34083	-0-	-26217	-0-	1380	1	32703	3	N	-0-		-0-		
12	53320 X	33185	-0-	-20135	-0-	2703	1	30482	3	N	-0-		-0-		
01	47709 X	31278	-0-	-16431	-0-	789	1	30489	3	N	-0-		-0-		
HUISACHE W													WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404		
08	66030 X	56186	-0-	-9844	-0-	1769	1	54417	3	N	-0-		-0-		
09	62820 X	32008	-0-	-30812	-0-	1640	1	30368	3	N	-0-		-0-		
10	64914 X	58394	-0-	-6520	-0-	2691	1	55703	3	N	-0-		-0-		
11	61350 X	44551	-0-	-16799	-0-	1804	1	42747	3	N	-0-		-0-		
12	59055 X	44132	-0-	-14923	-0-	3595	1	40537	3	N	-0-		-0-		
01	58404 X	41242	-0-	-17162	-0-	1040	1	40202	3	N	-0-		-0-		
BFM-AIG B													WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201		
08	53940 X	51924	-0-	-2016	-0-	1635	1	50289	3	N	-0-		-0-		
09	53910 X	44683	-0-	-9227	-0-	2289	1	42394	3	N	-0-		-0-		
10	55707 X	47230	-0-	-8477	-0-	2176	1	45054	3	N	-0-		-0-		
11	53910 X	33686	-0-	-20224	-0-	1364	1	32322	3	N	-0-		-0-		
12	51925 X	-0-	-0-	-51925	-0-					N	-0-		-0-		
01	58106 X	58106	-0-	-0-	-0-	1465	1	56641	3	N	-0-		-0-		
BFM-AIG A													WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719		
08	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	135	1	4138	3	N	-0-		-0-		
09	5220 X	3194	-0-	-2026	-0-	164	1	3030	3	N	-0-		-0-		
10	5394 X	3047	-0-	-2347	-0-	140	1	2907	3	N	-0-		-0-		
11	5220 X	1798	-0-	-3422	-0-	73	1	1725	3	N	-0-		-0-		
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-		-0-		
01	4278 X	2950	-0-	-1328	-0-	74	1	2876	3	N	-0-		-0-		
ATLANTIC INLAND GROUP													WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968		
08	41881 X	40507	-0-	-1374	-0-	1276	1	39231	3	N	-0-		-0-		
09	40530 X	35114	-0-	-5416	-0-	1799	1	33315	3	N	-0-		-0-		
10	45725 X	37703	-0-	-8022	-0-	1737	1	35966	3	N	-0-		-0-		
11	44250 X	33769	-0-	-10481	-0-	1367	1	32402	3	N	-0-		-0-		
12	45725 X	3671	-0-	-42054	-0-	299	1	3372	3	N	-0-		-0-		
01	43039 X	43039	-0-	-0-	-0-	1085	1	41954	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	74772 X	64403	-0-	-10369	-0-	2028	1	62375	3	N	-0-	-0-
09	72360 X	54466	-0-	-17894	-0-	2790	1	51676	3	N	-0-	-0-
10	73935 X	62453	-0-	-11482	-0-	2878	1	59575	3	N	-0-	-0-
11	71490 X	56332	-0-	-15158	-0-	2281	1	54051	3	N	-0-	-0-
12	69316 X	4554	-0-	-64762	-0-	371	1	4183	3	N	-0-	-0-
01	73131 X	73131	-0-	-0-	-0-	1844	1	71287	3	N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154												
08	67983 X	53324	-0-	-14659	-0-	308	1	53016	3	N	-0-	-0-
09	65790 X	49573	-0-	-16217	-0-	49573	3			N	-0-	-0-
10	64945 X	50133	-0-	-14812	-0-	50133	3			N	-0-	-0-
11	56310 X	46699	-0-	-9611	-0-	46699	3			N	-0-	-0-
12	56203 X	47895	-0-	-8308	-0-	47895	3			N	-0-	-0-
01	53320 X	45974	-0-	-7346	-0-	45974	3			N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070												
08	85064 X	52869	-0-	-32195	-0-	305	1	52564	3	N	-0-	-0-
09	82320 X	47563	-0-	-34757	-0-	47563	3			N	-0-	-0-
10	77872 X	46018	-0-	-31854	-0-	46018	3			N	-0-	-0-
11	63690 X	41254	-0-	-22436	-0-	41254	3			N	-0-	-0-
12	60109 X	41377	-0-	-18732	-0-	41377	3			N	-0-	-0-
01	52855 X	38556	-0-	-14299	-0-	38556	3			N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825												
08	43865 X	17072	-0-	-26793	-0-	27	1	17045	3	N	-0-	-0-
09	38430 X	33722	-0-	-4708	-0-	22	1	33700	3	N	-0-	-0-
10	36797 X	30685	-0-	-6112	-0-	500	1	30185	3	N	-0-	-0-
11	33030 X	28768	-0-	-4262	-0-	839	1	27929	3	N	-0-	-0-
12	34844 X	28143	-0-	-6701	-0-	956	1	27187	3	N	-0-	-0-
01	34844 X	26579	-0-	-8265	-0-	962	1	25617	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078												
08	47151 X	7123	-0-	-40028	-0-	11	1	7112	3	N	-0-	-0-
09	41100 X	35841	-0-	-5259	-0-	23	1	35818	3	N	-0-	-0-
10	40021 X	32764	-0-	-7257	-0-	533	1	32231	3	N	-0-	-0-
11	36090 X	31508	-0-	-4582	-0-	919	1	30589	3	N	-0-	-0-
12	37045 X	30953	-0-	-6092	-0-	1052	1	29901	3	N	-0-	-0-
01	37045 X	29563	-0-	-7482	-0-	1070	1	28493	3	N	-0-	-0-
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471												
08	111228 X	41050	-0-	-70178	-0-	829	1	39558	3	Y	458	546 1 239
						159	4	504	9			
09	101400 X	61296	-0-	-40104	-0-	2071	1	57831	3	Y	804	726 1 317
						510	4	884	9			
10	89683 X	57162	-0-	-32521	-0-	1852	1	54434	3	Y	523	550 1 8 8 282
						301	4	575	9			
11	82872 X	82872	-0-	-0-	-0-	2546	1	78561	3	Y	612	739 1 42 8 113
						1092	4	673	9			
12	80631 X	80631	-0-	-0-	-0-	2690	1	75662	3	Y	546	556 1 35 8 68
						1678	4	601	9			
01	83375 X	83375	-0-	-0-	-0-	4814	1	77231	3	Y	589	371 1 18 8 268
						682	4	648	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC															
ELLEN C.															
WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	112933 X	37504	-0-	-75429	-0-	217	1	37287	3	N	-0-			-0-	
09	100740 X	97970	-0-	-2770	-0-	97970	3			N	-0-			-0-	
10	100564 X	92337	-0-	-8227	-0-	92337	3			N	-0-			-0-	
11	92310 X	81987	-0-	-10323	-0-	81987	3			N	-0-			-0-	
12	101246 X	79772	-0-	-21474	-0-	79772	3			N	-0-			-0-	
01	101246 X	75874	-0-	-25372	-0-	75874	3			N	-0-			-0-	
STS H SOUTH													WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OTTO-WHIPPLE													WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056		
08	43400 X	21357	-0-	-22043	-0-	465	1	20892	3	N	-0-			-0-	
09	34020 X	28489	-0-	-5531	-0-	771	1	27718	3	N	-0-			-0-	
10	40610 X	24460	-0-	-16150	-0-	683	1	23777	3	N	-0-			-0-	
11	39300 X	36576	-0-	-2724	-0-	906	1	35670	3	N	-0-			-0-	
12	40610 X	34963	-0-	-5647	-0-	1026	1	33918	3	N	-0-			-0-	
						19	4								
01	31510 X	31510	-0-	-0-	-0-	940	1	30437	3	N	-0-			-0-	
						133	4								
STS H SOUTH													WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988		
08	T. A.	48856	-0-	48856	202233	999	1	47665	3	Y	-0-	2	1	-0-	
						192	4								
09	254351 X	52118	-0-	-202233	-0-	1787	1	49891	3	Y	-0-			-0-	
						440	4								
10	84227 X	54811	-0-	-29416	-0-	1794	1	52726	3	Y	-0-			-0-	
						291	4								
11	81510 X	66699	-0-	-14811	-0-	2066	1	63746	3	Y	1	1	1	-0-	
						886	4	1	9						
12	84227 X	65713	-0-	-18514	-0-	2209	1	62126	3	Y	-0-			-0-	
						1378	4								
01	60869 X	60869	-0-	-0-	-0-	3542	1	56825	3	Y	-0-			-0-	
						502	4								
ELLEN C.													WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624		
08	74865 X	50921	-0-	-23944	-0-	294	1	50627	3	N	-0-			-0-	
09	64470 X	52037	-0-	-12433	-0-	52037	3			N	-0-			-0-	
10	63178 X	54210	-0-	-8968	-0-	54210	3			N	-0-			-0-	
11	58800 X	58511	-0-	-289	-0-	58511	3			N	-0-			-0-	
12	61220 X	61220	-0-	-0-	-0-	61220	3			N	-0-			-0-	
01	58509 X	58509	-0-	-0-	-0-	58509	3			N	-0-			-0-	
RETAMA RANCH													WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242		
08	38719 X	33638	-0-	-5081	-0-	16	1	33622	3	N	-0-			-0-	
09	34530 X	32746	-0-	-1784	-0-	1264	1	31482	3	N	-0-			-0-	
10	31837 X	31708	-0-	-129	-0-	1306	1	30402	3	N	-0-			-0-	
11	32550 X	30619	-0-	-1931	-0-	1691	1	28928	3	N	-0-			-0-	
12	33852 X	29653	-0-	-4199	-0-	1541	1	28112	3	N	-0-			-0-	
01	33852 X	28242	-0-	-5610	-0-	1514	1	26728	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	36797 X	35512	-0-	-1285	-0-	17	1	35495	3	N	-0-			-0-
09	35610 X	30012	-0-	-5598	-0-	1158	1	28854	3	N	-0-			-0-
10	36859 X	28589	-0-	-8270	-0-	1178	1	27411	3	N	-0-			-0-
11	35670 X	3698	-0-	-31972	-0-	204	1	3494	3	N	-0-			-0-
12	36859 X	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-			-0-
01	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479														
08	54746 X	50353	-0-	-4393	-0-	24	1	50329	3	N	-0-			-0-
09	47700 X	47700	-0-	-0-	-0-	1841	1	45859	3	N	-0-			-0-
10	51181 X	45438	-0-	-5743	-0-	1872	1	43566	3	N	-0-			-0-
11	49530 X	15275	-0-	-34255	-0-	844	1	14431	3	N	-0-			-0-
12	51181 X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-			-0-
01	50344 X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299														
08	57722 X	47382	-0-	-10340	-0-	23	1	47359	3	N	-0-			-0-
09	54420 X	43608	-0-	-10812	-0-	1683	1	41925	3	N	-0-			-0-
10	51150 X	43392	-0-	-7758	-0-	1788	1	41604	3	N	-0-			-0-
11	46560 X	1594	-0-	-44966	-0-	88	1	1506	3	N	-0-			-0-
12	58974 X	58974	-0-	-0-	-0-	3065	1	55909	3	N	-0-			-0-
01	60742 X	60742	-0-	-0-	-0-	3256	1	57486	3	N	-0-			-0-
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599														
08	42842 X	8639	-0-	-34203	-0-	3127	1	4909	3	Y	545	561	1	76
						3	4	600	9					
09	32280 X	5562	-0-	-26718	-0-	2715	1	2251	3	Y	540	543	1	73
						2	4	594	9					
10	33356 X	7598	-0-	-25758	-0-	3829	1	2599	3	Y	1061	895	1	232
						3	4	1167	9					
11	32280 X	7570	-0-	-24710	-0-	4152	1	3075	3	Y	305	465	1	33
						7	4	336	9					
12	8649 X	5994	-0-	-2655	-0-	913	1	4752	3	Y	138	104	1	15
						177	4	152	9					
01	8649 X	4989	-0-	-3660	-0-	878	1	3874	3	Y	164	129	1	24
						57	4	180	9					
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077														
08	29915 X	8848	-0-	-21067	-0-	1754	1	6091	3	Y	908	911	1	126
						4	4	999	9					
09	31020 X	25755	-0-	-5265	-0-	24030	3	17	4	Y	1553	1469	1	210
						1708	9							
10	32054 X	13114	-0-	-18940	-0-	1391	1	10964	3	Y	679	739	1	150
						12	4	747	9					
11	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	2124	1	38051	3	Y	930	965	1	115
						81	4	1023	9					
12	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	4084	1	21259	3	Y	624	630	1	109
						790	4	686	9					
01	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	5181	1	22859	3	Y	672	666	1	115
						334	4	739	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	38125 X	38125	-0-	-0-	-0-	3307	1	32310	3	Y	2261	2211	1	314
						21	4	2487	9					
09	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	2701	1	18463	3	Y	1549	1654	1	209
						13	4	1704	9					
10	16337 X	14240	-0-	-2097	-0-	2639	1	10556	3	Y	940	942	1	207
						11	4	1034	9					
11	36900 X	19979	-0-	-16921	-0-	3529	1	15899	3	Y	470	619	1	58
						34	4	517	9					
12	38130 X	21911	-0-	-16219	-0-	3310	1	17229	3	Y	665	607	1	116
						640	4	732	9					
01	38130 X	16992	-0-	-21138	-0-	3002	1	13247	3	Y	500	530	1	86
						193	4	550	9					
HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543														
08	103385 X	84172	-0-	-19213	-0-	2651	1	81521	3	N	-0-			-0-
09	100050 X	66854	-0-	-33196	-0-	3425	1	63429	3	N	-0-			-0-
10	91543 X	63272	-0-	-28271	-0-	2916	1	60356	3	N	-0-			-0-
11	81450 X	55189	-0-	-26261	-0-	2235	1	52954	3	N	-0-			-0-
12	84165 X	52697	-0-	-31468	-0-	4292	1	48405	3	N	-0-			-0-
01	84165 X	47693	-0-	-36472	-0-	1203	1	46490	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307														
08	42377 X	22712	-0-	-19665	-0-	495	1	22217	3	N	-0-			-0-
09	38610 X	22238	-0-	-16372	-0-	602	1	21636	3	N	-0-			-0-
10	39897 X	28110	-0-	-11787	-0-	784	1	27289	3	N	34	34	8	-0-
						37	9							
11	38610 X	37292	-0-	-1318	-0-	922	1	36301	3	N	63	63	8	-0-
						69	9							
12	38471 X	33633	-0-	-4838	-0-	987	1	32600	3	N	25	25	8	-0-
						18	4	28	9					
01	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	914	1	29586	3	N	8	8	8	-0-
						129	4	9	9					
STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091														
08	25265 X	19164	-0-	-6101	-0-	2015	1	16678	3	Y	376	412	1	27
						57	4	414	9					
09	24270 X	20812	-0-	-3458	-0-	1806	1	18514	3	Y	322	272	1	77
						138	4	354	9					
10	25761 X	14648	-0-	-11113	-0-	1986	1	11818	3	Y	242	252	1	67
						578	4	266	9					
11	24930 X	21050	-0-	-3880	-0-	2514	1	18126	3	Y	339	342	1	64
						37	4	373	9					
12	25761 X	2483	-0-	-23278	-0-	521	1	1831	3	Y	118	104	1	78
						1	4	130	9					
01	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					Y	-0-	78	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																
STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	27094 X	16178	-0-	-10916	-0-		1693 4	1 4	14019 462	3 9	Y	420	455 1			30
09	23010 X	13415	-0-	-9595	-0-		1152 4	1 4	11806 453	3 9	Y	412	343 1			99
10	16554 X	13681	-0-	-2873	-0-		1900 22	1 4	11305 454	3 9	Y	413	398 1			114
11	15660 X	13142	-0-	-2518	-0-		1561 3	1 4	11160 418	3 9	Y	380	422 1			72
12	16182 X	13522	-0-	-2660	-0-		2913 1	1 4	10171 437	3 9	Y	397	205 1			264
01	16182 X	12350	-0-	-3832	-0-		3124 10	1 4	9034 182	3 9	Y	165	355 1			74

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183																
08	89125 X	86058	-0-	-3067	-0-		2521 1	1	83537 3	3	N	-0-				-0-
09	94440 X	79128	-0-	-15312	-0-		2645 1	1	76483 3	3	N	-0-				-0-
10	97588 X	75745	-0-	-21843	-0-		2667 1	1	73078 3	3	N	-0-				-0-
11	94440 X	67484	-0-	-26956	-0-		2468 1	1	65016 3	3	N	-0-				-0-
12	91202 X	69371	-0-	-21831	-0-		2630 1	1	66741 3	3	N	-0-				-0-
01	86056 X	65453	-0-	-20603	-0-		2679 1	1	62774 3	3	N	-0-				-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273																
08	83969 X	83969	-0-	-0-	-0-		2460 1	1	81509 3	3	N	-0-				-0-
09	94410 X	77123	-0-	-17287	-0-		2578 1	1	74545 3	3	N	-0-				-0-
10	97557 X	73403	-0-	-24154	-0-		2584 9	1 9	70810 3	3	N	8	8 8			-0-
11	94410 X	66251	-0-	-28159	-0-		2422 17	1 9	63812 3	3	N	15	15 8			-0-
12	90923 X	68441	-0-	-22482	-0-		2593 29	1 9	65819 3	3	N	26	26 8			-0-
01	83979 X	64832	-0-	-19147	-0-		2653 20	1 9	62159 3	3	N	18	18 8			-0-

STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048																
08	114390 X	110004	-0-	-4386	-0-		2034 212	1 4	105890 1868	3 9	Y	1698	1758 1			49
09	103890 X	99838	-0-	-4052	-0-		1928 60	1 4	95971 1879	3 9	Y	1708	1636 1			121
10	111941 X	93850	-0-	-18091	-0-		2451 330	1 4	89245 1824	3 9	Y	1658	1611 1	30 8		138
11	108330 X	82858	-0-	-25472	-0-		2244 191	1 4	78883 1540	3 9	Y	1400	1286 1	40 8		212
12	111941 X	79707	-0-	-32234	-0-		1746 1	1 4	76889 1071	3 9	Y	974	1037 1	21 8		128
01	110019 X	73811	-0-	-36208	-0-		1553 201	1 4	70788 1269	3 9	Y	1154	1125 1	9 8		148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
CATURUS ENERGY, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	94333 X	94333	-0-	-0-	-0-	1739	1	90507	3	Y	1733	1796	1	50
09	85890 X	85890	-0-	-0-	-0-	181	4	1906	9		1760	1686	1	124
10	96968 X	78398	-0-	-18570	-0-	1653	1	82249	3	Y	1678	1660	1	142
11	93840 X	72671	-0-	-21169	-0-	52	4	1936	9		1407	1330	1	219
12	96968 X	71550	-0-	-25418	-0-	2177	1	74372	3	Y	1384	1418	1	185
01	94333 X	66479	-0-	-27854	-0-	3	4	1846	9		1388	1393	1	180
						2019	1	69100	3	Y				
						4	4	1548	9					
						1554	1	68473	3	Y				
						1	4	1522	9					
						1398	1	63534	3	Y				
						20	4	1527	9					
STS SOUTH														
WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907														
08	99374 X	99374	-0-	-0-	-0-	1838	1	95680	3	Y	1513	1566	1	44
09	88771 X	88771	-0-	-0-	-0-	192	4	1664	9		1519	1456	1	107
10	100595 X	82736	-0-	-17859	-0-	1715	1	85331	3	Y	1449	1433	1	123
11	97350 X	75817	-0-	-21533	-0-	54	4	1671	9		1216	1150	1	189
12	100595 X	75301	-0-	-25294	-0-	2308	1	78831	3	Y	1223	1248	1	164
01	99386 X	69847	-0-	-29539	-0-	3	4	1594	9		1581	1540	1	205
						2114	1	72361	3	Y				
						4	4	1338	9					
						1642	1	72313	3	Y				
						1	4	1345	9					
						1466	1	66622	3	Y				
						20	4	1739	9					
STS SOUTH														
WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS SOUTH														
WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373														
08	58512 X	58512	-0-	-0-	-0-	1075	1	55948	3	Y	1252	1297	1	36
09	52038 X	52038	-0-	-0-	-0-	112	4	1377	9		1261	1208	1	89
10	62651 X	46139	-0-	-16512	-0-	997	1	49623	3	Y	1202	1189	1	102
11	60630 X	41202	-0-	-19428	-0-	31	4	1387	9		1010	955	1	157
12	62651 X	40121	-0-	-22530	-0-	1274	1	43540	3	Y	1068	1082	1	143
01	58497 X	36438	-0-	-22059	-0-	3	4	1322	9		273	381	1	35
						1137	1	38950	3	Y				
						4	4	1111	9					
						864	1	38081	3	Y				
						1	4	1175	9					
						777	1	35333	3	Y				
						28	4	300	9					
REUTHINGER														
WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242														
08	70525 X	46908	-0-	-23617	-0-	484	1	46424	3	N	-0-			-0-
09	54090 X	42973	-0-	-11117	-0-	42973	3			N	-0-			-0-
10	55893 X	52090	-0-	-3803	-0-	52090	3			N	-0-			-0-
11	54090 X	49872	-0-	-4218	-0-	49872	3			N	-0-			-0-
12	53048 X	53048	-0-	-0-	-0-	53048	3			N	-0-			-0-
01	52080 X	50859	-0-	-1221	-0-	17	1	50842	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	72943 X	55410	-0-	-17533	-0-	572	1	54838	3	N	-0-			-0-
09	65280 X	50348	-0-	-14932	-0-	50348	3			N	-0-			-0-
10	59551 X	50856	-0-	-8695	-0-	50856	3			N	-0-			-0-
11	57630 X	44834	-0-	-12796	-0-	44834	3			N	-0-			-0-
12	57350 X	43809	-0-	-13541	-0-	43809	3			N	-0-			-0-
01	55397 X	41999	-0-	-13398	-0-	14	1	41985	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622														
08	33976 X	14807	-0-	-19169	-0-	153	1	14654	3	N	-0-			-0-
09	17520 X	9383	-0-	-8137	-0-	9383	3			N	-0-			-0-
10	14787 X	13588	-0-	-1199	-0-	13588	3			N	-0-			-0-
11	14340 X	13719	-0-	-621	-0-	13719	3			N	-0-			-0-
12	14818 X	14251	-0-	-567	-0-	14251	3			N	-0-			-0-
01	14818 X	14338	-0-	-480	-0-	5	1	14333	3	N	-0-			-0-
ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016														
08	69254 X	35847	-0-	-33407	-0-	434	1	35413	3	N	-0-			-0-
09	67020 X	38131	-0-	-28889	-0-	420	1	37711	3	N	-0-			-0-
10	47771 X	40247	-0-	-7524	-0-	1749	1	38498	3	N	-0-			-0-
11	39630 X	37109	-0-	-2521	-0-	3066	1	34039	3	N	-0-	4	4 8	-0-
						4	9							
12	39401 X	33470	-0-	-5931	-0-	2244	1	31220	3	N	-0-	5	5 8	-0-
						6	9							
01	40238 X	31880	-0-	-8358	-0-	1933	1	29947	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128														
08	139717 X	113166	-0-	-26551	-0-	3564	1	109602	3	N	-0-			-0-
09	135210 X	98401	-0-	-36809	-0-	5041	1	93360	3	N	-0-			-0-
10	133641 X	105206	-0-	-28435	-0-	8002	1	97204	3	N	-0-			-0-
11	129330 X	72152	-0-	-57178	-0-	4306	1	67846	3	N	-0-			-0-
12	124124 X	-0-	-0-	-124124	-0-					N	-0-			-0-
01	113181 X	57861	-0-	-55320	-0-	1459	1	56402	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952														
08	169229 X	128084	-0-	-41145	-0-	4034	1	124050	3	N	-0-			-0-
09	163770 X	113128	-0-	-50642	-0-	5795	1	107333	3	N	-0-			-0-
10	154845 X	115158	-0-	-39687	-0-	8759	1	106399	3	N	-0-			-0-
11	149850 X	78292	-0-	-71558	-0-	4673	1	73619	3	N	-0-			-0-
12	141887 X	-0-	-0-	-141887	-0-					N	-0-			-0-
01	128092 X	53285	-0-	-74807	-0-	1344	1	51941	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673														
08	185473 X	-0-	-0-	-185473	-0-					N	-0-			-0-
09	179490 X	151411	-0-	-28079	-0-	151411	3			N	-0-			-0-
10	158007 X	126147	-0-	-31860	-0-	126147	3			N	-0-			-0-
11	141960 X	97392	-0-	-44568	-0-	97392	3			N	-0-			-0-
12	156457 X	86026	-0-	-70431	-0-	86026	3			N	-0-			-0-
01	156457 X	76936	-0-	-79521	-0-	26	1	76910	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																	
REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	240684 X	-0-	-0-	-240684	-0-						N	-0-					-0-
09	205440 X	144871	-0-	-60569	-0-		144871	3			N	-0-					-0-
10	187426 X	138816	-0-	-48610	-0-		138816	3			N	-0-					-0-
11	161850 X	110991	-0-	-50859	-0-		110991	3			N	-0-					-0-
12	149699 X	99318	-0-	-50381	-0-		99318	3			N	-0-					-0-
01	149699 X	87861	-0-	-61838	-0-		30	1	87831	3	N	-0-					-0-
REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769																	
08	238266 X	-0-	-0-	-238266	-0-						N	-0-					-0-
09	203550 X	48194	-0-	-155356	-0-		48194	3			N	-0-					-0-
10	189720 X	30432	-0-	-159288	-0-		30432	3			N	-0-					-0-
11	162750 X	23782	-0-	-138968	-0-		23782	3			N	-0-					-0-
12	100936 X	1062	-0-	-99874	-0-		1062	3			N	-0-					-0-
01	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-						N	-0-					-0-
NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831																	
08	108779 X	89216	-0-	-19563	-0-		89216	3			N	-0-					-0-
09	98340 X	88110	-0-	-10230	-0-		88110	3			N	-0-					-0-
10	101618 X	82050	-0-	-19568	-0-		82050	3			N	-0-					-0-
11	96270 X	77137	-0-	-19133	-0-		77137	3			N	-0-					-0-
12	95511 X	75612	-0-	-19899	-0-		75612	3			N	-0-					-0-
01	91047 X	43588	-0-	-47459	-0-		9096	1	34492	3	N	-0-					-0-
NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754																	
08	97340 X	68917	-0-	-28423	-0-		68917	3			N	-0-					-0-
09	91500 X	69743	-0-	-21757	-0-		69743	3			N	-0-					-0-
10	94550 X	66011	-0-	-28539	-0-		66011	3			N	-0-					-0-
11	78630 X	62921	-0-	-15709	-0-		62921	3			N	-0-					-0-
12	75485 X	63586	-0-	-11899	-0-		63586	3			N	-0-					-0-
01	72075 X	57056	-0-	-15019	-0-		11906	1	45150	3	N	-0-					-0-
RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691																	
08	336381 X	194578	-0-	-141803	-0-		219	1	194273	3	Y	78	89	1			37
							86	9									
09	221010 X	184525	-0-	-36485	-0-		219	1	184212	3	Y	85	92	1			30
							94	9									
10	228377 X	171304	-0-	-57073	-0-		5880	1	165347	3	Y	70					100
							77	9									
11	209040 X	184531	-0-	-24509	-0-		13529	1	170972	3	Y	27	94	1	1	8	32
							30	9									
12	204104 X	162844	-0-	-41260	-0-		9151	1	153603	3	Y	82	76	1	3	8	35
							90	9									
01	194587 X	142692	-0-	-51895	-0-		7025	1	135628	3	Y	35					70
							39	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	321966 X	150509	-0-	-171457	-0-	169 86 9	1 150254	3	Y	78	89 1		37	
09	197460 X	131315	-0-	-66145	-0-	156 94 9	1 131065	3	Y	85	92 1		30	
10	204042 X	121563	-0-	-82479	-0-	4172 77 9	1 117314	3	Y	70			100	
11	197460 X	105407	-0-	-92053	-0-	7727 29 9	1 97651	3	Y	26	94 1		32	
12	172360 X	97114	-0-	-75246	-0-	5455 89 9	1 91570	3	Y	81	76 1	2 8	35	
01	150505 X	89661	-0-	-60844	-0-	4414 39 9	1 85208	3	Y	35			70	
HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742														
08	431458 X	273832	-0-	-157626	-0-	1452	1 272380	3	N	-0-			-0-	
09	409500 X	245187	-0-	-164313	-0-	6161	1 239026	3	N	-0-			-0-	
10	373271 X	225521	-0-	-147750	-0-	3645	1 221876	3	N	-0-			-0-	
11	266250 X	199978	-0-	-66272	-0-	817	1 199161	3	N	-0-			-0-	
12	273823 X	148917	-0-	-124906	-0-	1248	1 147669	3	N	-0-			-0-	
01	273823 X	173359	-0-	-100464	-0-	173359	3		N	-0-			-0-	
HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268														
08	195300 X	127988	-0-	-67312	-0-	679	1 127309	3	N	-0-			-0-	
09	171000 X	75844	-0-	-95156	-0-	1906	1 73938	3	N	-0-			-0-	
10	158968 X	17184	-0-	-141784	-0-	278	1 16906	3	N	-0-			-0-	
11	141360 X	113513	-0-	-27847	-0-	464	1 113049	3	N	-0-			-0-	
12	134726 X	84972	-0-	-49754	-0-	712	1 84260	3	N	-0-			-0-	
01	127999 X	75681	-0-	-52318	-0-	75681	3		N	-0-			-0-	
HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963														
08	154318 X	103452	-0-	-50866	-0-	549	1 102903	3	N	-0-			-0-	
09	138810 X	34511	-0-	-104299	-0-	867	1 33644	3	N	-0-			-0-	
10	127875 X	-0-	-0-	-127875	-0-				N	-0-			-0-	
11	114540 X	42869	-0-	-71671	-0-	175	1 42694	3	N	-0-			-0-	
12	104098 X	-0-	-0-	-104098	-0-				N	-0-			-0-	
01	103447 X	31	-0-	-103416	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931														
08	337807 X	190359	-0-	-147448	-0-	1261	1 189098	3	N	-0-			-0-	
09	285360 X	-0-	-0-	-285360	-0-				N	-0-			-0-	
10	265856 X	-0-	-0-	-265856	-0-				N	-0-			-0-	
11	222270 X	149303	-0-	-72967	-0-	636	1 148667	3	N	-0-			-0-	
12	211916 X	170405	-0-	-41511	-0-	1467	1 168938	3	N	-0-			-0-	
01	190371 X	146758	-0-	-43613	-0-	36	1 146722	3	N	-0-			-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669														
08	298251 X	183891	-0-	-114360	-0-	1218	1 182673	3	N	-0-			-0-	
09	251700 X	29443	-0-	-222257	-0-	818	1 28625	3	N	-0-			-0-	
10	241428 X	-0-	-0-	-241428	-0-				N	-0-			-0-	
11	210870 X	54680	-0-	-156190	-0-	233	1 54447	3	N	-0-			-0-	
12	201438 X	179112	-0-	-22326	-0-	1542	1 177570	3	N	-0-			-0-	
01	183892 X	154415	-0-	-29477	-0-	38	1 154377	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	324756 X	210989	-0-	-113767	-0-	329	1	210660	3	N	-0-			-0-
09	249030 X	176206	-0-	-72824	-0-	114	1	176092	3	N	-0-			-0-
10	246574 X	173398	-0-	-73176	-0-	2823	1	170575	3	N	-0-			-0-
11	238620 X	161427	-0-	-77193	-0-	4710	1	156717	3	N	-0-			-0-
12	229152 X	152190	-0-	-76962	-0-	5171	1	147019	3	N	-0-			-0-
01	210986 X	139037	-0-	-71949	-0-	5034	1	134003	3	N	-0-			-0-
HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143														
08	132773 X	90999	-0-	-41774	-0-	483	1	90516	3	N	-0-			-0-
09	117870 X	52035	-0-	-65835	-0-	1308	1	50727	3	N	-0-			-0-
10	111507 X	19467	-0-	-92040	-0-	315	1	19152	3	N	-0-			-0-
11	100890 X	80738	-0-	-20152	-0-	330	1	80408	3	N	-0-			-0-
12	93775 X	62190	-0-	-31585	-0-	521	1	61669	3	N	-0-			-0-
01	90985 X	53911	-0-	-37074	-0-	53911	3			N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111														
08	358143 X	199302	-0-	-158841	-0-	1057	1	198245	3	N	-0-			-0-
09	295170 X	171150	-0-	-124020	-0-	4301	1	166849	3	N	-0-			-0-
10	264058 X	153376	-0-	-110682	-0-	2479	1	150897	3	N	-0-			-0-
11	196230 X	136594	-0-	-59636	-0-	558	1	136036	3	N	-0-			-0-
12	199299 X	121833	-0-	-77466	-0-	1021	1	120812	3	N	-0-			-0-
01	199299 X	117314	-0-	-81985	-0-	117314	3			N	-0-			-0-
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631														
08	215264 X	127839	-0-	-87425	-0-	2783	1	125014	3	Y	38	32	1	8
						42	9							
09	178470 X	114203	-0-	-64267	-0-	3089	1	111078	3	Y	33	34	1	7
						36	9							
10	184419 X	137884	-0-	-46535	-0-	3846	1	133960	3	Y	71	62	1	16
						78	9							
11	123720 X	119086	-0-	-4634	-0-	2946	1	116060	3	Y	73	83	1	6
						80	9							
12	127844 X	109199	-0-	-18645	-0-	3204	1	105859	3	Y	69	64	1	10
						60	4	76	9				1 8	
01	137888 X	104592	-0-	-33296	-0-	3119	1	100967	3	Y	58	56	1	11
						442	4	64	9				1 8	
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737														
08	249612 X	29529	-0-	-220083	-0-	643	1	28886	3	Y	-0-			-0-
09	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	940	1	33790	3	Y	-0-			-0-
10	30719 X	30719	-0-	-0-	-0-	857	1	29862	3	Y	-0-			-0-
11	29455 X	29455	-0-	-0-	-0-	729	1	28726	3	Y	-0-			-0-
12	35898 X	29947	-0-	-5951	-0-	879	1	29052	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
01	35898 X	29574	-0-	-6324	-0-	882	1	28567	3	Y	-0-			-0-
						125	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	233709 X	119777	-0-	-113932	-0-	447 1	117623 3	Y	1552	1604 1				88
09	206610 X	90114	-0-	-116496	-0-	1707 9	88325 3	Y	1237	1169 1				156
10	157480 X	107202	-0-	-50278	-0-	428 1	105033 3	Y	1542	1586 1				112
11	149430 X	96923	-0-	-52507	-0-	1361 9	94819 3	Y	1530	1545 1				97
12	138911 X	95290	-0-	-43621	-0-	473 1	93207 3	Y	1495	1459 1				133
01	119784 X	85821	-0-	-33963	-0-	1696 9	84204 3	Y	1076	1142 1				67
						421 1								
						1683 9								
						438 1								
						1645 9								
						433 1								
						1184 9								
STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005														
08	278101 X	169801	-0-	-108300	-0-	635 1	166712 3	Y	2231	2310 1				126
09	251250 X	127412	-0-	-123838	-0-	2454 9	124857 3	Y	1772	1675 1				223
10	215574 X	149388	-0-	-66186	-0-	606 1	146338 3	Y	2174	2239 1				158
11	204900 X	140041	-0-	-64859	-0-	1949 9	137176 3	Y	2051	2079 1				130
12	191115 X	133531	-0-	-57584	-0-	659 1	130956 3	Y	1782	1754 1				158
01	169787 X	123992	-0-	-45795	-0-	2391 9	121849 3	Y	1379	1451 1				86
						609 1								
						2256 9								
						615 1								
						1960 9								
						626 1								
						1517 9								
ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940														
08	432729 X	190843	-0-	-241886	-0-	1175 1	189668 3	N	-0-					-0-
09	349230 X	150689	-0-	-198541	-0-	65 1	150624 3	N	-0-					-0-
10	339729 X	132575	-0-	-207154	-0-	64 1	132511 3	N	-0-					-0-
11	258570 X	109486	-0-	-149084	-0-	60 1	109426 3	N	-0-					-0-
12	224595 X	98825	-0-	-125770	-0-	59 1	98766 3	N	-0-					-0-
01	190836 X	88133	-0-	-102703	-0-	57 1	88076 3	N	-0-					-0-
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105														
08	446617 X	312884	-0-	-133733	-0-	600 1	310834 3	Y	910	878 1				47
09	432210 X	310595	-0-	-121615	-0-	449 4	308720 3	Y	-0-	47 1				-0-
10	316479 X	283928	-0-	-32551	-0-	596 1	281366 3	Y	17	17 8				-0-
11	306270 X	235826	-0-	-70444	-0-	1279 4	234185 3	Y	-0-					-0-
12	316479 X	221875	-0-	-94604	-0-	592 1	220838 3	Y	-0-					-0-
01	316479 X	200615	-0-	-115864	-0-	1951 4	199303 3	Y	2	2 1				-0-
						549 1								
						1092 4								
						703 1								
						334 4								
						881 1								
						429 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
CATURUS ENERGY, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	328197 X	229119	-0-	-99078	-0-	453	1	222745	3	Y	5090	5190	1	266
09	317610 X	218927	-0-	-98683	-0-	322	4	5599	9					
10	285200 X	206473	-0-	-78727	-0-	541	1	210701	3	Y	6193	6077	1	382
11	266010 X	178259	-0-	-87751	-0-	873	4	6812	9					
12	229121 X	167260	-0-	-61861	-0-	568	1	198809	3	Y	5198	5390	1	179
01	229121 X	64731	-0-	-164390	-0-	1378	4	5718	9			11	8	
						485	1	171089	3	Y	5353	5271	1	261
						797	4	5888	9					
						513	1	161309	3	Y	4722	4804	1	179
						244	4	5194	9					
						276	1	62492	3	Y	1663	1788	1	54
						134	4	1829	9					
STS SOUTH														
WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611														
08	285293 X	149187	-0-	-136106	-0-	295	1	144966	3	Y	3379	3230	1	174
09	276090 X	149795	-0-	-126295	-0-	209	4	3717	9					
10	223913 X	133984	-0-	-89929	-0-	330	1	146467	3	Y	2174	2214	1	134
11	199020 X	113039	-0-	-85981	-0-	607	4	2391	9					
12	154783 X	104642	-0-	-50141	-0-	355	1	129611	3	Y	2835	2870	1	98
01	154783 X	90688	-0-	-64095	-0-	899	4	3119	9			1	8	
						290	1	109939	3	Y	2089	2084	1	102
						512	4	2298	9					
						323	1	101512	3	Y	2412	2423	1	91
						154	4	2653	9					
						388	1	87850	3	Y	2055	2080	1	66
						189	4	2261	9					
ARMADILLO UNIT NO. 2														
WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894														
08	487816 X	389282	-0-	-98534	-0-	389282	3		N	-0-				-0-
09	472080 X	320799	-0-	-151281	-0-	320799	3		N	-0-				-0-
10	478299 X	276706	-0-	-201593	-0-	9148	1	267558	3	N	-0-			-0-
11	442740 X	235168	-0-	-207572	-0-	16961	1	218207	3	N	-0-			-0-
12	420081 X	210148	-0-	-209933	-0-	11519	1	198629	3	N	-0-			-0-
01	389267 X	184225	-0-	-205042	-0-	8781	1	175444	3	N	-0-			-0-
VENTURA														
WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444														
08	476408 X	233214	-0-	-243194	-0-	233214	3		N	-0-				-0-
09	450150 X	172604	-0-	-277546	-0-	172604	3		N	-0-				-0-
10	431427 X	140837	-0-	-290590	-0-	4656	1	136181	3	N	-0-			-0-
11	378750 X	128870	-0-	-249880	-0-	9295	1	119575	3	N	-0-			-0-
12	314867 X	111218	-0-	-203649	-0-	6096	1	105120	3	N	2	2	8	-0-
01	233213 X	97286	-0-	-135927	-0-	2	9							-0-
						4637	1	92649	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838														
08	427370 X	427370	-0-	-0-	-0-	4413	1	422957	3	N	-0-			-0-
09	482640 X	372266	-0-	-110374	-0-	372266	3		N	-0-				-0-
10	498728 X	331887	-0-	-166841	-0-	331887	3		N	-0-				-0-
11	482640 X	304491	-0-	-178149	-0-	304491	3		N	-0-				-0-
12	457157 X	275815	-0-	-181342	-0-	275815	3		N	-0-				-0-
01	427366 X	239568	-0-	-187798	-0-	81	1	239487	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08	493427 X	432387	-0-	-61040	-0-	4465	1	427922	3	N	-0-		-0-	
09	477510 X	392291	-0-	-85219	-0-	392291	3			N	-0-		-0-	
10	493427 X	378273	-0-	-115154	-0-	378273	3			N	-0-		-0-	
11	447240 X	344687	-0-	-102553	-0-	344687	3			N	-0-		-0-	
12	441843 X	322365	-0-	-119478	-0-	322365	3			N	-0-		-0-	
01	432388 X	279850	-0-	-152538	-0-	94	1	279756	3	N	-0-		-0-	
EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564														
08	1328482 X	578053	-0-	-750429	-0-	352	1	577701	3	N	-0-		-0-	
09	645750 X	484304	-0-	-161446	-0-	337	1	483967	3	N	-0-		-0-	
10	596781 X	409556	-0-	-187225	-0-	13881	1	395675	3	N	-0-		-0-	
11	577530 X	326794	-0-	-250736	-0-	23893	1	302901	3	N	-0-		-0-	
12	596781 X	273844	-0-	-322937	-0-	15353	1	258491	3	N	-0-		-0-	
01	578057 X	226997	-0-	-351060	-0-	11164	1	215833	3	N	-0-		-0-	
HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219														
08	495287 X	422441	-0-	-72846	-0-	2240	1	420201	3	N	-0-		-0-	
09	479310 X	247383	-0-	-231927	-0-	6217	1	241166	3	N	-0-		-0-	
10	495287 X	364198	-0-	-131089	-0-	5887	1	358311	3	N	-0-		-0-	
11	444180 X	268608	-0-	-175572	-0-	1098	1	267510	3	N	-0-		-0-	
12	422437 X	263873	-0-	-158564	-0-	2211	1	261662	3	N	-0-		-0-	
01	422437 X	336931	-0-	-85506	-0-	336931	3			N	-0-		-0-	
EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780														
08	1381505 X	592110	-0-	-789395	-0-	360	1	591750	3	N	-0-		-0-	
09	648930 X	506883	-0-	-142047	-0-	353	1	506530	3	N	-0-		-0-	
10	670561 X	419050	-0-	-251511	-0-	14203	1	404838	3	N	8	8 8	-0-	
						9	9							
11	576360 X	320021	-0-	-256339	-0-	23397	1	296607	3	N	15	15 8	-0-	
						17	9							
12	595572 X	262765	-0-	-332807	-0-	14732	1	248030	3	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
01	592100 X	220780	-0-	-371320	-0-	10858	1	209922	3	N	-0-		-0-	
HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386														
08	494295 X	427747	-0-	-66548	-0-	2269	1	425478	3	N	-0-		-0-	
09	478350 X	389427	-0-	-88923	-0-	9786	1	379641	3	N	-0-		-0-	
10	494295 X	388679	-0-	-105616	-0-	6282	1	382397	3	N	-0-		-0-	
11	478350 X	278410	-0-	-199940	-0-	1138	1	277272	3	N	-0-		-0-	
12	427738 X	210794	-0-	-216944	-0-	1766	1	209028	3	N	-0-		-0-	
01	427738 X	319015	-0-	-108723	-0-	319015	3			N	-0-		-0-	
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146														
08	412982 X	334246	-0-	-78736	-0-	634	1	332675	3	N	651	669 1	76	
						221	4	716	9					
09	399660 X	299641	-0-	-100019	-0-	501	1	298225	3	Y	643	575 1	63 5	81
						208	4	707	9					
10	412982 X	263920	-0-	-149062	-0-	318	1	262819	3	Y	453	449 1	35 8	50
						285	4	498	9					
11	399660 X	217989	-0-	-181671	-0-	234	1	216047	3	Y	1134	1027 1	14 8	143
						461	4	1247	9					
12	373426 X	208141	-0-	-165285	-0-	316	1	206464	3	Y	1237	1174 1	1 8	205
						1361	9							
01	334242 X	188062	-0-	-146180	-0-	313	1	186663	3	Y	987	1006 1	1 8	185
						1086	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	392925 X	265230	-0-	-127695	-0-	673 1	263427 3	955 9		N	868	863 1	2 8			101
09	380250 X	233413	-0-	-146837	-0-	175 4	232197 3	639 9		Y	581	549 1	60 5			73
10	392925 X	193821	-0-	-199104	-0-	415 1	192779 3	600 9		Y	545	520 1	38 8			60
11	380250 X	159301	-0-	-220949	-0-	162 4	157460 3	1189 9		Y	1081	949 1	60 8			132
12	328972 X	149884	-0-	-179088	-0-	227 1	148570 3	1087 9		Y	988	955 1	4 8			161
01	265236 X	139239	-0-	-125997	-0-	232 1	138183 3	824 9		Y	749	764 1	6 8			140
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827																
08	427366 X	303441	-0-	-123925	-0-	595 1	301953 3	693 9		N	630	655 1				73
09	413580 X	283468	-0-	-130112	-0-	200 4	282165 3	640 9		Y	582	525 1	57 5			73
10	427366 X	254805	-0-	-172561	-0-	466 1	253687 3	640 9		Y	487	493 1	10 8			57
11	413580 X	218704	-0-	-194876	-0-	197 4	216647 3	536 9		Y	1191	1087 1	9 8			152
12	361584 X	210382	-0-	-151202	-0-	284 1	208737 3	1310 9		Y	1205	1156 1	1 8			200
01	303428 X	189735	-0-	-113693	-0-	463 4	188351 3	1326 9		Y	971	989 1	1 8			181
						316 1		1068 9								
RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758																
08	409699 X	409699	-0-	-0-	-0-	409699 3				N	-0-					-0-
09	390360 X	372886	-0-	-17474	-0-	372886 3				N	-0-					-0-
10	403372 X	333102	-0-	-70270	-0-	11013 1	322089 3			N	-0-					-0-
11	390360 X	279131	-0-	-111229	-0-	20132 1	258999 3			N	-0-					-0-
12	403372 X	245036	-0-	-158336	-0-	13431 1	231605 3			N	-0-					-0-
01	403372 X	212605	-0-	-190767	-0-	10134 1	202471 3			N	-0-					-0-
RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253																
08	437441 X	378297	-0-	-59144	-0-	378297 3				N	-0-					-0-
09	423330 X	337971	-0-	-85359	-0-	337971 3				N	-0-					-0-
10	437441 X	305833	-0-	-131608	-0-	10111 1	295722 3			N	-0-					-0-
11	423330 X	264076	-0-	-159254	-0-	19046 1	245030 3			N	-0-					-0-
12	428978 X	232583	-0-	-196395	-0-	12749 1	219834 3			N	-0-					-0-
01	378293 X	201888	-0-	-176405	-0-	9623 1	192265 3			N	-0-					-0-
STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224																
08	0	406911	-0-	406911	407088	63 1	406815 3			N	-0-					-0-
09	829361 X	422273	-0-	-407088	-0-	33 4	421717 3			N	-0-					-0-
10	820322 X	417915	-0-	-402407	-0-	504 1	417117 3			N	1	1 8				-0-
11	793860 X	338550	-0-	-455310	-0-	52 4	337428 3			N	1	1 8				-0-
12	820322 X	323625	-0-	-496697	-0-	797 1	322176 3			N	-0-					-0-
01	820322 X	291406	-0-	-528916	-0-	1 9	290263 3			N	-0-					-0-
						1091 1										
						30 4										
						1134 1										
						315 4										
						1141 1										
						2 4										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	289682	-0-	289682	290009	43 1	279795 3	N	8928	8729 1			367
09	537233 X	247224	-0-	-290009	-0-	23 4	9821 9	N	6833	6863 1			337
10	320230 X	232364	-0-	-87866	-0-	286 1	239392 3	N	5619	5633 1			323
11	309900 X	171955	-0-	-137945	-0-	30 4	7516 9	N	4144	4343 1	1 8		123
12	320230 X	158814	-0-	-161416	-0-	431 1	225752 3	N	3722	3660 1			185
01	320230 X	135060	-0-	-185170	-0-	6181 9	166843 3	N	3125	3132 1	3 8		175
						539 1	4558 9	N					
						15 4	154027 3	N					
						542 1	4094 9	N					
						151 4	131106 3	N					
						515 1	3438 9	N					
						1 4							
BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF. N/A													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SHUT IN	55685	-0-	55685	55685	2654 1	53031 3	N	-0-				-0-
HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13015 - 23833													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	417257	-0-	417257	417257	417257 3		N	-0-				-0-
12	SHUT IN	566930	-0-	566930	984187	566930 3		N	-0-				-0-
01	SHUT IN	498611	-0-	498611	1482798	498611 3		N	-0-				-0-
HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12941 - 21936													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	326483	-0-	326483	326483	1335 1	325148 3	N	-0-				-0-
12	SHUT IN	441513	-0-	441513	767996	3699 1	437814 3	N	-0-				-0-
01	SHUT IN	366177	-0-	366177	1134173	366177 3		N	-0-				-0-
FW EAGLE FORD I, LLC 103899 RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594													
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H													
08	6293 X	4384	-0-	-1909	-0-	150 1	3935 3	N	92	146 1			73
09	8100 X	4362	-0-	-3738	-0-	198 4	101 9	N	138	44 1			167
10	8370 X	4726	-0-	-3644	-0-	66 1	3952 3	N	141	226 1			82
11	8100 X	7346	-0-	-754	-0-	192 4	152 9	N	191	87 1			186
12	8184 X	7838	-0-	-346	-0-	66 1	4274 3	N	214	256 1			144
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	231 4	155 9	N	197	243 1			98
						115 1	6854 3	N					
						167 4	210 9	N					
						114 1	7308 3	N					
						181 4	235 9	N					
						122 1	6665 3	N					
						387 4	217 9	N					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899															
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	33	1		47
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	17				64
10	3131 X	1266	-0-	-1865	-0-	18	1	1153	3	N	30	13	1		81
						62	4	33	9						
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	48	1	2856	3	N	59	36	1		104
						69	4	65	9						
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	48	1	3044	3	N	106	30	1		180
						75	4	117	9						
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	49	1	2664	3	N	77	209	1		48
						155	4	85	9						
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125															
08	3131 X	2127	-0-	-1004	-0-	252	1	1570	3	N	194	200	1		77
						92	4	213	9						
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	211	1	2311	3	N	222	202	1		97
						60	4	244	9						
10	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	201	1	2086	3	N	247	202	1		142
						64	4	272	9						
11	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	168	1	1698	3	N	196	208	1		130
						36	4	216	9						
12	2914 X	2292	-0-	-622	-0-	168	1	1817	3	N	246	205	1		171
						36	4	271	9						
01	2914 X	2054	-0-	-860	-0-	219	1	1535	3	N	234	362	1		43
						43	4	257	9						
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476															
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	591	1	3690	3	N	238	217	1		96
						213	4	262	9						
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	477	1	5236	3	N	291	279	1		108
						138	4	320	9						
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	363	1	3778	3	N	246	219	1		135
						117	4	271	9						
11	4050 X	3752	-0-	-298	-0-	309	1	3121	3	N	231	227	1		139
						68	4	254	9						
12	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	309	1	3340	3	N	252	209	1		182
						67	4	277	9						
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	523	1	3673	3	N	63	215	1		30
						103	4	69	9						
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649															
08	25420 X	23986	-0-	-1434	-0-	817	1	21394	3	N	633	523	1		283
						1079	4	696	9						
09	24510 X	24117	-0-	-393	-0-	365	1	21882	3	N	693	612	1		364
						1108	4	762	9						
10	25017 X	24859	-0-	-158	-0-	346	1	22479	3	N	705	857	1		212
						1258	4	776	9						
11	24994 X	24994	-0-	-0-	-0-	389	1	23181	3	N	742	861	1		93
						608	4	816	9						
12	26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	388	1	24810	3	N	762	603	1		252
						606	4	838	9						
01	24924 X	24648	-0-	-276	-0-	407	1	22209	3	N	678	738	1		192
						1286	4	746	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	8928 X	8363	-0-	-565	-0-	282 1	7361 3		N	303	404 1			73
						387 4	333 9							
09	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	130 1	7805 3		N	324	272 1			125
						395 4	356 9							
10	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	124 1	8083 3		N	307	290 1			142
						453 4	338 9							
11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	140 1	8344 3		N	346	293 1			195
						219 4	381 9							
12	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	140 1	8930 3		N	371	450 1			116
						218 4	408 9							
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	147 1	7987 3		N	335	243 1			208
						462 4	369 9							
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
08	6479 X	6060	-0-	-419	-0-	579 1	4559 3		Y	803	836 1			37
						39 4	883 9							
09	6270 X	5833	-0-	-437	-0-	678 1	4279 3		Y	770	686 1			121
						29 4	847 9							
10	6479 X	5957	-0-	-522	-0-	667 1	4441 3		Y	757	824 1	2 6		52
						16 4	833 9							
11	6240 X	5682	-0-	-558	-0-	472 1	4352 3		Y	743	722 1			73
						41 4	817 9							
12	6448 X	5652	-0-	-796	-0-	471 1	4262 3		Y	798	822 1			49
						41 4	878 9							
01	6045 X	4900	-0-	-1145	-0-	322 1	3643 3		Y	790	776 1			63
						66 4	869 9							
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
08	42191 X	3543	-0-	-38648	-0-	460 1	2888 3		Y	36	67 1			13
						155 4	40 9							
09	40500 X	31941	-0-	-8559	-0-	2562 1	28018 3		Y	545	473 1			85
						761 4	600 9							
10	39153 X	30340	-0-	-8813	-0-	2516 1	26191 3		Y	736	768 1			53
						823 4	810 9							
11	37890 X	29655	-0-	-8235	-0-	2527 1	25509 3		Y	953	881 1			125
						571 4	1048 9							
12	35495 X	31439	-0-	-4056	-0-	2525 1	27283 3		Y	967	1027 1	24 6		41
						567 4	1064 9							
01	33015 X	26699	-0-	-6316	-0-	3129 1	21918 3		Y	928	866 1			103
						631 4	1021 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899																
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9300 X	1052	-0-		-8248	-0-	137 48	1 4	853 14	3 9	Y	13	12	1		4
09	9570 X	4165	-0-		-5405	-0-	336 100	1 4	3674 55	3 9	Y	50	48	1		6
10	8773 X	5655	-0-		-3118	-0-	473 155	1 4	4925 102	3 9	Y	93	93	1		6
11	8490 X	5267	-0-		-3223	-0-	453 103	1 4	4575 136	3 9	Y	124	114	1		16
12	7378 X	5568	-0-		-1810	-0-	453 102	1 4	4891 122	3 9	Y	111	120	1	2 6	5
01	5642 X	2287	-0-		-3355	-0-	268 54	1 4	1874 91	3 9	Y	83	79	1		9
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661																
08	12090 X	10294	-0-		-1796	-0-	1014 68	1 4	7984 1228	3 9	Y	1116	1160	1		54
09	11310 X	7886	-0-		-3424	-0-	968 42	1 4	6108 768	3 9	Y	698	639	1		113
10	11687 X	8546	-0-		-3141	-0-	999 24	1 4	6637 886	3 9	Y	805	856	1	3 6	59
11	10890 X	8944	-0-		-1946	-0-	785 69	1 4	7245 845	3 9	Y	768	747	1		80
12	10633 X	9201	-0-		-1432	-0-	784 69	1 4	7095 1253	3 9	Y	1139	1147	1		72
01	10292 X	9835	-0-		-457	-0-	646 133	1 4	7304 1752	3 9	Y	1593	1539	1		126
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552																
08	5704 X	5199	-0-		-505	-0-	477 32	1 4	3757 933	3 9	Y	848	879	1		36
09	5520 X	4488	-0-		-1032	-0-	491 21	1 4	3098 878	3 9	Y	798	711	1		123
10	5704 X	5013	-0-		-691	-0-	536 13	1 4	3565 899	3 9	Y	817	885	1	1 6	54
11	5070 X	4198	-0-		-872	-0-	326 29	1 4	3014 829	3 9	Y	754	736	1		72
12	5239 X	4177	-0-		-1062	-0-	326 29	1 4	2951 871	3 9	Y	792	817	1		47
01	5208 X	3905	-0-		-1303	-0-	236 48	1 4	2660 961	3 9	Y	874	856	1		65
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399																
08	25327 X	-0-	-0-		-25327	-0-					N	-0-	162	1		26
09	26460 X	25624	-0-		-836	-0-	1991 1013	1 4	21827 793	3 9	N	721	434	1		313
10	27342 X	26054	-0-		-1288	-0-	2120 924	1 4	22077 933	3 9	N	848	966	1		195
11	26460 X	24569	-0-		-1891	-0-	2060 744	1 4	20828 937	3 9	N	852	772	1		275
12	26474 X	25994	-0-		-480	-0-	2060 740	1 4	22285 909	3 9	N	826	903	1		198
01	26474 X	22920	-0-		-3554	-0-	2590 1305	1 4	18172 853	3 9	N	775	882	1		91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	34689 X	1695	-0-	-32994	-0-	1686	4	9	9	N	8	10	1	214
09	33570 X	7269	-0-	-26301	-0-	548	1	6007	3	N	395	254	1	355
						279	4	435	9					
10	34689 X	13333	-0-	-21356	-0-	1076	1	11206	3	N	529	661	1	223
						469	4	582	9					
11	26910 X	14020	-0-	-12890	-0-	1174	1	11866	3	N	505	496	1	232
						424	4	556	9					
12	23870 X	14807	-0-	-9063	-0-	1173	1	12697	3	N	468	446	1	254
						422	4	515	9					
01	13330 X	12149	-0-	-1181	-0-	1374	1	9635	3	N	407	364	1	297
						692	4	448	9					
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
08	22227 X	20171	-0-	-2056	-0-	664	1	17210	3	N	1239	1092	1	262
						934	4	1363	9					
09	21210 X	20776	-0-	-434	-0-	313	1	18723	3	N	1270	1253	1	279
						343	4	1397	9					
10	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	467	1	19667	3	N	1422	1448	1	253
						308	4	1564	9					
11	20100 X	3933	-0-	-16167	-0-	167	1	3472	3	N	225	399	1	79
						46	4	248	9					
12	21483 X	5519	-0-	-15964	-0-	166	1	3717	3	N	1446	1469	1	56
						45	4	1591	9					
01	22010 X	20472	-0-	-1538	-0-	447	1	18281	3	N	1329	1179	1	206
						282	4	1462	9					
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
08	25575 X	23620	-0-	-1955	-0-	778	1	20157	3	N	1446	1428	1	199
						1094	4	1591	9					
09	24420 X	24206	-0-	-214	-0-	363	1	21735	3	N	1554	1431	1	322
						399	4	1709	9					
10	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	553	1	23314	3	N	1488	1653	1	157
						365	4	1637	9					
11	23640 X	4634	-0-	-19006	-0-	193	1	4005	3	N	348	465	1	40
						53	4	383	9					
12	25017 X	6623	-0-	-18394	-0-	192	1	4288	3	N	1901	1846	1	95
						52	4	2091	9					
01	25854 X	23508	-0-	-2346	-0-	508	1	20753	3	N	1752	1705	1	142
						320	4	1927	9					
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
08	7378 X	5988	-0-	-1390	-0-	5102	3	886	9	N	805	836	1	161
09	7140 X	6086	-0-	-1054	-0-	5263	3	823	9	N	748	740	1	169
10	7378 X	5362	-0-	-2016	-0-	4531	3	10	4	N	746	743	1	172
						821	9							
11	5910 X	4117	-0-	-1793	-0-	3391	3	4	4	N	656	714	1	114
						722	9							
12	6293 X	4354	-0-	-1939	-0-	3348	3	4	4	N	911	830	1	195
						1002	9							
01	6293 X	4205	-0-	-2088	-0-	3519	3	686	9	N	624	640	1	179

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11377 X	7295	-0-	-4082	-0-	6446	3	849	9	N	772	644	1	190
09	10500 X	6291	-0-	-4209	-0-	5477	3	1	4	N	739	742	1	187
						813	9							
10	8122 X	6683	-0-	-1439	-0-	5839	3	12	4	N	756	748	1	195
						832	9							
11	7050 X	5802	-0-	-1248	-0-	5077	3	6	4	N	654	722	1	127
						719	9							
12	7285 X	6116	-0-	-1169	-0-	5233	3	6	4	N	797	828	1	96
						877	9							
01	7285 X	4787	-0-	-2498	-0-	3986	3	801	9	N	728	665	1	159
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813														
08	18879 X	16616	-0-	-2263	-0-	542	1	14169	3	N	1544	1632	1	127
						207	4	1698	9					
09	18480 X	9071	-0-	-9409	-0-	132	1	7894	3	N	855	772	1	210
						104	4	941	9					
10	19096 X	9333	-0-	-9763	-0-	129	1	8330	3	N	717	745	1	182
						85	4	789	9					
11	18480 X	13317	-0-	-5163	-0-	190	1	11313	3	N	1523	1599	1	106
						139	4	1675	9					
12	16988 X	13670	-0-	-3318	-0-	190	1	12119	3	N	1111	1052	1	165
						139	4	1222	9					
01	16616 X	15734	-0-	-882	-0-	252	1	13676	3	N	1489	1411	1	243
						168	4	1638	9					
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 10536 - 24217														
08	32519 X	26575	-0-	-5944	-0-	906	1	23714	3	N	664	708	1	179
						1225	4	730	9					
09	29910 X	28345	-0-	-1565	-0-	429	1	25729	3	N	779	658	1	300
						1330	4	857	9					
10	29698 X	29277	-0-	-421	-0-	407	1	26507	3	N	784	914	1	170
						1501	4	862	9					
11	29059 X	29059	-0-	-0-	-0-	453	1	26970	3	N	817	724	1	263
						737	4	899	9					
12	30816 X	30816	-0-	-0-	-0-	452	1	28860	3	N	701	845	1	119
						733	4	771	9					
01	29295 X	23275	-0-	-6020	-0-	387	1	21062	3	N	534	357	1	296
						1239	4	587	9					
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645														
08	18662 X	16438	-0-	-2224	-0-	531	1	13859	3	N	1676	1504	1	411
						204	4	1844	9					
09	17970 X	15929	-0-	-2041	-0-	233	1	13929	3	N	1441	1432	1	420
						182	4	1585	9					
10	18135 X	15577	-0-	-2558	-0-	209	1	13477	3	N	1594	1732	1	282
						138	4	1753	9					
11	16710 X	15425	-0-	-1285	-0-	226	1	13406	3	N	1481	1572	1	191
						164	4	1629	9					
12	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	225	1	14362	3	N	1618	1676	1	133
						165	4	1780	9					
01	16461 X	13310	-0-	-3151	-0-	211	1	11428	3	N	1391	1277	1	247
						141	4	1530	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899												
WALNUT B				WELL #:	2H	RRCID	->	295337	COMPL. DATE	10/09/2022	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.10192	-	24033	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	44206 X	37152	-0-	-7054	-0-	1257	1	32848	3	N	1177	1171	1				344
						1752	4	1295	9								
09	40590 X	37676	-0-	-2914	-0-	566	1	33974	3	N	1254	1075	1				523
						1757	4	1379	9								
10	40021 X	37043	-0-	-2978	-0-	512	1	33346	3	N	1179	1546	1				156
						1888	4	1297	9								
11	37776 X	37776	-0-	-0-	-0-	585	1	34838	3	N	1274	1194	1				236
						952	4	1401	9								
12	40173 X	40173	-0-	-0-	-0-	584	1	37288	3	N	1202	1128	1				310
						979	4	1322	9								
01	38936 X	35911	-0-	-3025	-0-	593	1	32238	3	N	1054	1200	1				164
						1921	4	1159	9								
BUBINGA C				WELL #:	3H	RRCID	->	296160	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.10197	-	24395	
08	67859 X	44624	-0-	-23235	-0-	5727	1	35937	3	Y	940	835	1				152
						1926	4	1034	9								
09	62730 X	59962	-0-	-2768	-0-	4739	1	51992	3	Y	1720	1530	1				342
						1339	4	1892	9								
10	61814 X	55578	-0-	-6236	-0-	4591	1	47808	3	Y	1568	1794	1				116
						1454	4	1725	9								
11	57690 X	53259	-0-	-4431	-0-	4557	1	46110	3	Y	1472	1397	1				191
						973	4	1619	9								
*12	61969 X	56393	-0-	-5576	-0-	4555	1	49325	3	Y	1406	1534	1				63
						966	4	1547	9								
01	61969 X	47381	-0-	-14588	-0-	5610	1	39600	3	Y	1108	1035	1				136
						952	4	1219	9								
BUBINGA B				WELL #:	2H	RRCID	->	296507	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10715	-	24211	
08	82925 X	51520	-0-	-31405	-0-	6576	1	41085	3	N	1385	1239	1				214
						2335	4	1524	9								
09	77910 X	72849	-0-	-5061	-0-	5716	1	62704	3	N	2558	2234	1				538
						1615	4	2814	9								
10	76725 X	67213	-0-	-9512	-0-	5515	1	57425	3	N	2296	2661	1				173
						1747	4	2526	9								
11	70800 X	64297	-0-	-6503	-0-	5478	1	55430	3	N	2018	1927	1				264
						1169	4	2220	9								
*12	75268 X	68095	-0-	-7173	-0-	5476	1	59301	3	N	1961	2139	1				86
						1161	4	2157	9								
01	75268 X	35074	-0-	-40194	-0-	4149	1	29136	3	N	898	877	1				107
						801	4	988	9								
TEAK C				WELL #:	3H	RRCID	->	297280	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9514	PERF. 9910	-	21237	
08	45570 X	26981	-0-	-18589	-0-	2642	1	20808	3	Y	3049	3192	1				146
						177	4	3354	9								
09	38850 X	23617	-0-	-15233	-0-	2769	1	17454	3	Y	2977	2654	1				469
						119	4	3275	9								
10	27869 X	23080	-0-	-4789	-0-	2542	1	16836	3	Y	3309	3547	1	8	6		223
						62	4	3640	9								
11	26970 X	20373	-0-	-6597	-0-	1705	1	15729	3	Y	2536	2507	1				252
						149	4	2790	9								
12	27869 X	20077	-0-	-7792	-0-	1705	1	15417	3	Y	2551	2643	1				160
						149	4	2806	9								
01	26970 X	17715	-0-	-9255	-0-	1201	1	13575	3	Y	2447	2406	1				201
						247	4	2692	9								

(GWN415)

03/17/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1478

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
TEAK B														
WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	38378 X	27009	-0-	-11369	-0-	2615	1	20599	3	Y	3290	3435	1	154
09	35190 X	23315	-0-	-11875	-0-	176	4	3619	9					
10	35464 X	22989	-0-	-12475	-0-	2724	1	17173	3	Y	3001	2683	1	472
11	33270 X	18349	-0-	-14921	-0-	117	4	3301	9					
12	30101 X	17201	-0-	-12900	-0-	2592	1	17169	3	Y	2876	3142	1	198
01	27001 X	19537	-0-	-7464	-0-	64	4	3164	9					
						1496	1	13820	3	Y	2638	2578	1	258
						131	4	2902	9					
						1496	1	13533	3	Y	1855	1993	1	120
						131	4	2041	9					
						1355	1	15331	3	Y	2338	2259	1	199
						279	4	2572	9					
HORNED FROG NW A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803														
08	32023 X	28611	-0-	-3412	-0-	2913	1	22952	3	Y	2319	2433	1	125
09	29940 X	25209	-0-	-4731	-0-	195	4	2551	9					
10	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	3131	1	19744	3	Y	1999	1796	1	328
11	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	135	4	2199	9					
12	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	3231	1	21400	3	Y	2068	2229	1	158
01	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	79	4	2275	9					
						2143	1	19754	3	Y	1684	1660	1	182
						187	4	1852	9					
						2143	1	19377	3	Y	1905	1957	1	130
						188	4	2096	9					
						1517	1	17164	3	Y	1918	1872	1	176
						313	4	2110	9					
EOG RESOURCES, INC.														
G-B MINERALS														
WELL #: 253162 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166														
08	5425 X	3903	-0-	-1522	-0-	3903	3			N	-0-			-0-
09	5220 X	3082	-0-	-2138	-0-	3082	3			N	-0-			-0-
10	5084 X	3428	-0-	-1656	-0-	3428	3			N	-0-			-0-
11	4920 X	19	-0-	-4901	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	5124 X	4773	-0-	-351	-0-	239 2 4	1	4532	3	Y	-0-					-0-
*03	5673 X	4818	-0-	-855	-0-	258 2 4	1	4558	3	Y	-0-					-0-
*04	5340 X	4954	-0-	-386	-0-	186 3 4	1	4765	3	Y	-0-					-0-
*05	5394 X	2832	-0-	-2562	-0-	2830 4 4	3	2	4	Y	-0-					-0-
*06	5100 X	4390	-0-	-710	-0-	182 4 4	1	4204	3	Y	-0-					-0-
*07	5270 X	770	-0-	-4500	-0-	74 1 4	1	695	3	Y	-0-					-0-
*08	5115 X	2923	-0-	-2192	-0-	195 4 4	1	2724	3	Y	-0-					-0-
*09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	306 13 4	1	7381	3	Y	-0-					-0-
*10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	264 14 4	1	5955	3	Y	-0-					-0-
*11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	243 12 4	1	5239	3	Y	-0-					-0-
*12	6231 X	4585	-0-	-1646	-0-	238 70 1	1	4347	3	Y	-0-					-0-
01	6231 X	1537	-0-	-4694	-0-		1	1467	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700																
*02	5600 X	4188	-0-	-1412	-0-	209 3 4	1	3976	3	Y	-0-					-0-
*03	6200 X	4460	-0-	-1740	-0-	238 4 4	1	4218	3	Y	-0-					-0-
*04	6000 X	4017	-0-	-1983	-0-	150 4 4	1	3863	3	Y	-0-					-0-
*05	5146 X	3888	-0-	-1258	-0-	3884 6 4	3	4	4	Y	-0-					-0-
*06	4800 X	4110	-0-	-690	-0-	170 6 4	1	3934	3	Y	-0-					-0-
*07	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	422 9 4	1	3981	3	Y	-0-					-0-
*08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	301 8 4	1	4194	3	Y	-0-					-0-
*09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	166 17 4	1	4004	3	Y	-0-					-0-
*10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	232 12 4	1	5242	3	Y	-0-					-0-
*11	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	237 12 4	1	5111	3	Y	-0-					-0-
*12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	255 12 4	1	4657	3	Y	-0-					-0-
01	5487 X	4116	-0-	-1371	-0-	186	1	3930	3	Y	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802																
08	1550 N	647	-0-	-903	-0-	300 2 4	1	345	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	189 5 4	1	946	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	322	-0-	-856	-0-	315 45 1	3	7	4	N	-0-					-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	45 13 4	1	960	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	971	-0-	-207	-0-	82 3 4	1	886	3	N	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342 3 4	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3667	-0-	-53	-0-	3665	3	2	4	N	-0-			-0-
09	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3251	3	10	4	N	-0-			-0-
10	4061 X	3398	-0-	-663	-0-	3359	3	39	4	N	-0-			-0-
11	3930 X	2878	-0-	-1052	-0-	2834	3	44	4	N	-0-			-0-
12	4061 X	3605	-0-	-456	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
01	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385	3			N	-0-			-0-
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247														
*02	4172 X	3859	-0-	-313	-0-	139	1	3717	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	4619 X	4046	-0-	-573	-0-	128	1	3910	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*04	4470 X	3791	-0-	-679	-0-	122	1	3663	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	107	1	3694	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	4140 X	3180	-0-	-960	-0-	103	1	3072	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*07	4278 X	2300	-0-	-1978	-0-	84	1	2210	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*08	4061 X	2375	-0-	-1686	-0-	81	1	2291	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	3780 X	2308	-0-	-1472	-0-	78	1	2217	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*10	3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	76	1	2170	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
*11	3180 X	1119	-0-	-2061	-0-	17	1	1082	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
*12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			Y	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715														
*02	16632 X	12845	-0-	-3787	-0-	12843	3	2	4	Y	-0-			-0-
*03	18414 X	15042	-0-	-3372	-0-	15039	3	3	4	Y	-0-			-0-
*04	17820 X	13522	-0-	-4298	-0-	13519	3	3	4	Y	-0-			-0-
*05	17143 X	13893	-0-	-3250	-0-	13890	3	3	4	Y	-0-			-0-
*06	14550 X	13213	-0-	-1337	-0-	13210	3	3	4	Y	-0-			-0-
*07	15035 X	13212	-0-	-1823	-0-	13209	3	3	4	Y	-0-			-0-
*08	15035 X	13443	-0-	-1592	-0-	13440	3	3	4	Y	-0-			-0-
*09	13530 X	12075	-0-	-1455	-0-	12063	3	12	4	Y	-0-			-0-
*10	13888 X	12328	-0-	-1560	-0-	12297	3	31	4	Y	-0-			-0-
*11	13200 X	10378	-0-	-2822	-0-	10355	3	23	4	Y	-0-			-0-
*12	13454 X	11256	-0-	-2198	-0-	11256	3			Y	-0-			-0-
01	13454 X	11514	-0-	-1940	-0-	11514	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*02	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7971	3	2	4	Y	-0-		-0-
*03	8618 X	8465	-0-	-153	-0-	8463	3	2	4	Y	-0-		-0-
*04	8160 X	7829	-0-	-331	-0-	7827	3	2	4	Y	-0-		-0-
*05	8835 X	8056	-0-	-779	-0-	8054	3	2	4	Y	-0-		-0-
*06	8550 X	7662	-0-	-888	-0-	7660	3	2	4	Y	-0-		-0-
*07	8835 X	7870	-0-	-965	-0-	7868	3	2	4	Y	-0-		-0-
*08	8463 X	7890	-0-	-573	-0-	7888	3	2	4	Y	-0-		-0-
*09	7830 X	7693	-0-	-137	-0-	7682	3	11	4	Y	-0-		-0-
*10	8060 X	7829	-0-	-231	-0-	7801	3	28	4	Y	-0-		-0-
*11	7650 X	7396	-0-	-254	-0-	7370	3	26	4	Y	-0-		-0-
*12	7936 X	7841	-0-	-95	-0-	7841	3			Y	-0-		-0-
01	7936 X	7344	-0-	-592	-0-	7344	3			Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045													
08	21297 X	16519	-0-	-4778	-0-	1023	1	15493	3	N	-0-		-0-
						3	4						
09	20610 X	18914	-0-	-1696	-0-	1008	1	17893	3	N	-0-		-0-
						13	4						
10	21297 X	15977	-0-	-5320	-0-	1168	1	14760	3	N	-0-		-0-
						49	4						
11	20520 X	7616	-0-	-12904	-0-	367	1	7224	3	N	-0-		-0-
						25	4						
12	21204 X	7214	-0-	-13990	-0-	7214	3			N	-0-		-0-
01	19530 X	10495	-0-	-9035	-0-	10495	3			N	-0-		-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455													
*02	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	568	1	15362	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*03	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	554	1	17160	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
*04	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	400	1	12189	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
*05	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	517	1	18149	3	Y	-0-		-0-
						31	4						
*06	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	628	1	19090	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
*07	37765 X	37765	-0-	-0-	-0-	1349	1	36396	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
*08	39828 X	39828	-0-	-0-	-0-	1327	1	38494	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*09	38794 X	38794	-0-	-0-	-0-	1312	1	37451	3	Y	-0-		-0-
						31	4						
*10	36951 X	36951	-0-	-0-	-0-	1245	1	35607	3	Y	-0-		-0-
						99	4						
*11	36229 X	36229	-0-	-0-	-0-	555	1	35590	3	Y	-0-		-0-
						84	4						
*12	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	23064	3	2	4	Y	-0-		-0-
01	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	14858	3	1	4	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	29140 X	23815	-0-	-5325	-0-		2 7	1 4	23806	3	N	-0-					-0-
09	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-		22769	3	22	4	N	-0-					-0-
10	32922 X	21860	-0-	-11062	-0-		21822	3	38	4	N	-0-					-0-
11	31860 X	21864	-0-	-9996	-0-		21838	3	26	4	N	-0-					-0-
12	32922 X	28651	-0-	-4271	-0-		28648	3	3	4	N	-0-					-0-
01	25342 X	25342	-0-	-0-	-0-		25342	3			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240																	
08	12214 X	11167	-0-	-1047	-0-		11165	3	2	4	N	-0-					-0-
09	11520 X	10814	-0-	-706	-0-		10804	3	10	4	N	-0-					-0-
10	11904 X	9503	-0-	-2401	-0-		9466	3	37	4	N	-0-					-0-
11	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-		11213	3	36	4	N	-0-					-0-
12	11439 X	9689	-0-	-1750	-0-		9689	3			N	-0-					-0-
01	11160 X	10406	-0-	-754	-0-		10406	3			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631																	
08	24614 X	22504	-0-	-2110	-0-		130 3	1 4	22371	3	N	-0-					-0-
09	22470 X	20767	-0-	-1703	-0-		107 12	1 4	20648	3	N	-0-					-0-
10	23963 X	23106	-0-	-857	-0-		125 14	1 4	22967	3	N	-0-					-0-
11	23190 X	13748	-0-	-9442	-0-		48 9	1 4	13691	3	N	-0-					-0-
12	23963 X	20257	-0-	-3706	-0-		20257	3			N	-0-					-0-
01	23095 X	19807	-0-	-3288	-0-		19807	3			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026																	
08	24924 X	20748	-0-	-4176	-0-		1474 9	1 4	19265	3	N	-0-					-0-
09	18810 X	18796	-0-	-14	-0-		1238 47	1 4	17511	3	N	-0-					-0-
10	22878 X	21685	-0-	-1193	-0-		1443 60	1 4	20182	3	N	-0-					-0-
11	22140 X	12124	-0-	-10016	-0-		480 42	1 4	11602	3	N	-0-					-0-
12	22878 X	18072	-0-	-4806	-0-		18071	3	1	4	N	-0-					-0-
01	21700 X	19520	-0-	-2180	-0-		19520	3			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655																	
08	16213 X	13209	-0-	-3004	-0-		518 6	1 4	12685	3	N	-0-					-0-
09	15510 X	13930	-0-	-1580	-0-		877 17	1 4	13036	3	N	-0-					-0-
10	16027 X	13243	-0-	-2784	-0-		756 46	1 4	12441	3	N	-0-					-0-
11	15510 X	12366	-0-	-3144	-0-		204 31	1 4	12131	3	N	-0-					-0-
12	15345 X	13757	-0-	-1588	-0-		13754	3	3	4	N	-0-					-0-
01	14384 X	14046	-0-	-338	-0-		14046	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12772 X	12575	-0-	-197	-0-	2 1	12572 3	N	-0-	-0-	-0-
09	9660 X	2627	-0-	-7033	-0-	2625 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-
10	9517 X	7583	-0-	-1934	-0-	7579 3	4 4	N	-0-	-0-	-0-
11	12180 X	5091	-0-	-7089	-0-	5085 3	6 4	N	-0-	-0-	-0-
12	12586 X	637	-0-	-11949	-0-	637 3		N	-0-	-0-	-0-
01	12586 X	8465	-0-	-4121	-0-	8465 3		N	-0-	-0-	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561											
08	11625 X	7385	-0-	-4240	-0-	2 1	7382 3	N	-0-	-0-	-0-
09	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11170 3	4 4	N	-0-	-0-	-0-
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9905 3	11 4	N	-0-	-0-	-0-
11	8760 X	8651	-0-	-109	-0-	8643 3	8 4	N	-0-	-0-	-0-
12	11532 X	8805	-0-	-2727	-0-	8805 3		N	-0-	-0-	-0-
01	11532 X	8247	-0-	-3285	-0-	8247 3		N	-0-	-0-	-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016											
08	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	705 1	20415 3	N	-0-	-0-	-0-
09	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	641 1	18309 3	N	-0-	-0-	-0-
10	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	658 1	18812 3	N	-0-	-0-	-0-
11	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	169 1	10855 3	N	-0-	-0-	-0-
12	20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	20683 3		N	-0-	-0-	-0-
01	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	17623 3		N	-0-	-0-	-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240											
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	331 1	9547 3	N	-0-	-0-	-0-
09	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	355 1	10137 3	N	-0-	-0-	-0-
10	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	361 1	10332 3	N	-0-	-0-	-0-
11	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	127 1	8171 3	N	-0-	-0-	-0-
12	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771 3		N	-0-	-0-	-0-
01	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	12046 3		N	-0-	-0-	-0-
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000											
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13299 X	9367	-0-	-3932	-0-	648 3	1 4	8716	3	N	-0-			-0-
09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	1588 3	1 4	11551	3	N	-0-			-0-
10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1542 3	1 4	10876	3	N	-0-			-0-
11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1595 3	1 4	10049	3	N	-0-			-0-
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1845 3	1 4	10667	3	N	-0-			-0-
01	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	1809 3	1 4	10023	3	N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439														
08	21948 X	8891	-0-	-13057	-0-	1 1	1 4	8889	3	N	-0-			-0-
09	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	34 9	1 4	17667	3	N	-0-			-0-
10	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	447 19	1 4	18064	3	N	-0-			-0-
11	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	20444	3	31	4	N	-0-			-0-
12	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	18000	3	3	4	N	-0-			-0-
01	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	3			N	-0-			-0-
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235														
08	29047 X	26825	-0-	-2222	-0-	1880 5	1 4	24940	3	N	-0-			-0-
09	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	1621 13	1 4	24044	3	N	-0-			-0-
10	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	1355 10	1 4	21581	3	N	-0-			-0-
11	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19017	3	8	4	N	-0-			-0-
12	24962 X	24962	-0-	-0-	-0-	24962	3			N	-0-			-0-
01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	3			N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
08	8401 X	7749	-0-	-652	-0-	2 1	1 4	7746	3	N	-0-			-0-
09	8250 X	6389	-0-	-1861	-0-	6384	3	5	4	N	-0-			-0-
10	8649 X	7214	-0-	-1435	-0-	7202	3	12	4	N	-0-			-0-
11	8370 X	5250	-0-	-3120	-0-	5241	3	9	4	N	-0-			-0-
12	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-			-0-
01	7750 X	6874	-0-	-876	-0-	6874	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.10882 - 18833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	2	1	8458	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10745	3	4	4	N	-0-		-0-
10	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11587	3	16	4	N	-0-		-0-
11	8880 X	5674	-0-	-3206	-0-	5665	3	9	4	N	-0-		-0-
12	11098 X	9177	-0-	-1921	-0-	9177	3			N	-0-		-0-
01	11594 X	10394	-0-	-1200	-0-	10394	3			N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	10507	PERF.11019 - 19905	
08	23870 X	18871	-0-	-4999	-0-	18866	3	5	4	N	-0-		-0-
09	23100 X	19364	-0-	-3736	-0-	19339	3	25	4	N	-0-		-0-
10	22165 X	20517	-0-	-1648	-0-	20442	3	75	4	N	-0-		-0-
11	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	19784	3	58	4	N	-0-		-0-
12	19995 X	19055	-0-	-940	-0-	19046	3	9	4	N	-0-		-0-
01	20522 X	19133	-0-	-1389	-0-	19101	3	32	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	10526	PERF.13514 - 19410	
08	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	15119	3	3	4	N	-0-		-0-
09	14490 X	14287	-0-	-203	-0-	14271	3	16	4	N	-0-		-0-
10	14973 X	13622	-0-	-1351	-0-	13582	3	40	4	N	-0-		-0-
11	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	16482	3	33	4	N	-0-		-0-
12	14973 X	12921	-0-	-2052	-0-	12917	3	4	4	N	-0-		-0-
01	14973 X	12668	-0-	-2305	-0-	12654	3	14	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.11086 - 18647	
08	17019 X	5178	-0-	-11841	-0-	5177	3	1	4	N	-0-		-0-
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-		-0-
10	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-		-0-
11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-		-0-
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-		-0-
01	5177 X	6	-0-	-5171	-0-	6	4			N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.10861 - 18302	
08	14508 X	6851	-0-	-7657	-0-	6849	3	2	4	N	-0-		-0-
09	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	15103	3	16	4	N	-0-		-0-
10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	14101	3	46	4	N	-0-		-0-
11	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14481	3	36	4	N	-0-		-0-
12	15624 X	13950	-0-	-1674	-0-	13945	3	5	4	N	-0-		-0-
01	15624 X	13733	-0-	-1891	-0-	13718	3	15	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		C 32H	RRCID ->	283871	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.11028 - 17688	
08	27714 X	26215	-0-	-1499	-0-	26213	3	2	4	N	-0-		-0-
09	25980 X	25070	-0-	-910	-0-	25060	3	10	4	N	-0-		-0-
10	26846 X	20759	-0-	-6087	-0-	20738	3	21	4	N	-0-		-0-
11	25890 X	15384	-0-	-10506	-0-	15374	3	10	4	N	-0-		-0-
12	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	29342	3			N	-0-		-0-
01	26226 X	16580	-0-	-9646	-0-	16580	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.															
LM 1870															
WELL #: 4H RRCID -> 283876												COMPL. DATE 09/06/2017			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 13000			
NON-ASSOCIATED												PERF.13142 - 17550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	209	1	6042	3	Y	-0-				-0-
09	2130 X	215	-0-	-1915	-0-	200	1	15	4	Y	-0-				-0-
10	6231 X	6217	-0-	-14	-0-	205	1	5954	3	Y	-0-				-0-
11	6060 X	5131	-0-	-929	-0-	58	4	5015	3	Y	-0-				-0-
12	6262 X	6102	-0-	-160	-0-	39	4			Y	-0-				-0-
01	6262 X	5811	-0-	-451	-0-	6102	3			Y	-0-				-0-
						5811	3								

BFMT EAST												WELL #: C 24H RRCID -> 284061			
												COMPL. DATE 10/22/2018			
												TOTAL DEPTH 10533			
												PERF.11010 - 17975			
08	18600 X	17072	-0-	-1528	-0-	17071	3	1	4	N	-0-				-0-
09	18000 X	15221	-0-	-2779	-0-	15214	3	7	4	N	-0-				-0-
10	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	15005	3	18	4	N	-0-				-0-
11	16530 X	11649	-0-	-4881	-0-	11633	3	16	4	N	-0-				-0-
12	17081 X	13932	-0-	-3149	-0-	13932	3			N	-0-				-0-
01	17081 X	14944	-0-	-2137	-0-	14944	3			N	-0-				-0-

BFMT EAST												WELL #: C 25H RRCID -> 284062			
												COMPL. DATE 10/21/2018			
												TOTAL DEPTH 10551			
												PERF.10962 - 17838			
08	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	18681	3	1	4	N	-0-				-0-
09	17100 X	15541	-0-	-1559	-0-	15535	3	6	4	N	-0-				-0-
10	15531 X	15005	-0-	-526	-0-	14991	3	14	4	N	-0-				-0-
11	18090 X	15448	-0-	-2642	-0-	15433	3	15	4	N	-0-				-0-
12	18693 X	6070	-0-	-12623	-0-	6070	3			N	-0-				-0-
01	18693 X	9998	-0-	-8695	-0-	9998	3			N	-0-				-0-

BFMT EAST												WELL #: C 26H RRCID -> 284064			
												COMPL. DATE 10/05/2018			
												TOTAL DEPTH 10523			
												PERF.11022 - 18152			
08	6169 X	4840	-0-	-1329	-0-	4839	3	1	4	N	-0-				-0-
09	6000 X	3946	-0-	-2054	-0-	3941	3	5	4	N	-0-				-0-
10	6200 X	4114	-0-	-2086	-0-	4100	3	14	4	N	-0-				-0-
11	6000 X	4265	-0-	-1735	-0-	4252	3	13	4	N	-0-				-0-
12	6076 X	4485	-0-	-1591	-0-	4485	3			N	-0-				-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3			N	-0-				-0-

WNH JR LAND CO LTD												WELL #: 5H RRCID -> 284157			
												COMPL. DATE 12/25/2017			
												TOTAL DEPTH 12934			
												PERF.12972 - 19359			
08	15841 X	13963	-0-	-1878	-0-	467	1	13493	3	N	-0-				-0-
09	15330 X	13667	-0-	-1663	-0-	462	1	13193	3	N	-0-				-0-
10	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	12	4	15530	3	N	-0-				-0-
11	13980 X	11048	-0-	-2932	-0-	543	1	10865	3	N	-0-				-0-
12	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	23	4			N	-0-				-0-
01	16089 X	14043	-0-	-2046	-0-	169	1			N	-0-				-0-
						14	4								
						15481	3								
						14043	3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNL JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	20398 X	18694	-0-	-1704	-0-	624	1	18067	3	N	-0-			-0-
09	17940 X	17525	-0-	-415	-0-	593	1	16917	3	N	-0-			-0-
10	15965 X	15480	-0-	-485	-0-	522	1	14922	3	N	-0-			-0-
11	18090 X	14421	-0-	-3669	-0-	221	1	14172	3	N	-0-			-0-
12	18693 X	7016	-0-	-11677	-0-	7016	3			N	-0-			-0-
01	18693 X	16439	-0-	-2254	-0-	16439	3			N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
08	16275 X	12783	-0-	-3492	-0-	12781	3	2	4	N	-0-			-0-
09	15750 X	13479	-0-	-2271	-0-	13471	3	8	4	N	-0-			-0-
10	14601 X	7324	-0-	-7277	-0-	7307	3	17	4	N	-0-			-0-
11	13620 X	12399	-0-	-1221	-0-	12368	3	31	4	N	-0-			-0-
12	13919 X	12100	-0-	-1819	-0-	12100	3			N	-0-			-0-
01	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	3			N	-0-			-0-
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462														
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	135	1	3876	3	Y	-0-			-0-
09	2250 X	133	-0-	-2117	-0-	121	1	12	4	Y	-0-			-0-
10	4309 X	3741	-0-	-568	-0-	123	1	3577	3	Y	-0-			-0-
11	3960 X	2803	-0-	-1157	-0-	41	4	2735	3	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3363	-0-	-667	-0-	26	4			Y	-0-			-0-
01	4030 X	2584	-0-	-1446	-0-	3363	3			Y	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379														
08	23436 X	17952	-0-	-5484	-0-	17950	3	2	4	N	-0-			-0-
09	22680 X	16050	-0-	-6630	-0-	16041	3	9	4	N	-0-			-0-
10	23436 X	17100	-0-	-6336	-0-	17075	3	25	4	N	-0-			-0-
11	19950 X	12159	-0-	-7791	-0-	12140	3	19	4	N	-0-			-0-
12	18476 X	13557	-0-	-4919	-0-	13557	3			N	-0-			-0-
01	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	3			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590														
08	20801 X	15688	-0-	-5113	-0-	15686	3	2	4	N	-0-			-0-
09	17070 X	14835	-0-	-2235	-0-	14827	3	8	4	N	-0-			-0-
10	17329 X	11760	-0-	-5569	-0-	11744	3	16	4	N	-0-			-0-
11	15660 X	9614	-0-	-6046	-0-	9604	3	10	4	N	-0-			-0-
12	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3			N	-0-			-0-
01	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED	
G-B MINERALS												//CONT.// 253162		WELL #: 5H	
												RRCID -> 287852		COMPL. DATE 02/02/2019	
												TOTAL DEPTH 13246		PERF.13207 - 18822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	762	1	10202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	4								
09	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	774	1	13289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						16	4								
10	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	1587	1	11732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						26	4								
11	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	1418	1	12204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						17	4								
12	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	1337	1	11828	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	4								
01	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	1371	1	12443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						22	4								
G-B MINERALS												WELL #: 7H		RRCID -> 288032	
												COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 13289	
												PERF.13571 - 20647			
08	10819 X	2	-0-	-10817	-0-	2	4			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	28978 X	28978	-0-	-0-	-0-	28972	3	6	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	74420 X	74420	-0-	-0-	-0-	74392	3	28	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33838 X	33838	-0-	-0-	-0-	33801	3	37	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	25054	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	37045 X	24399	-0-	-12646	-0-	1563	1	22827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						9	4								
BFMT EAST												WELL #: 100H		RRCID -> 288974	
												COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11176	
												PERF.11503 - 19537			
08	25730 X	11635	-0-	-14095	-0-	216	1	11419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	489	1	25393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						5	4								
10	23839 X	22946	-0-	-893	-0-	465	1	22460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						21	4								
11	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	1312	1	24509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						26	4								
12	26753 X	23303	-0-	-3450	-0-	1283	1	22019	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	4								
01	26753 X	20634	-0-	-6119	-0-	1135	1	19496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						3	4								
BFMT EAST												WELL #: 101H		RRCID -> 288976	
												COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11104	
												PERF.11337 - 19375			
08	25606 X	22727	-0-	-2879	-0-	421	1	22305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	4								
09	24240 X	14200	-0-	-10040	-0-	268	1	13929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						3	4								
10	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	576	1	27819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						23	4								
11	23370 X	22960	-0-	-410	-0-	1165	1	21770	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						25	4								
12	25570 X	25570	-0-	-0-	-0-	1408	1	24161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	4								
01	28427 X	24158	-0-	-4269	-0-	1329	1	22826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						3	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.													
BFMT EAST													
WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	26288 X	24491	-0-	-1797	-0-	454 1	24036 3	N	-0-				-0-
09	25860 X	22930	-0-	-2930	-0-	434 1	22492 3	N	-0-				-0-
10	26722 X	23351	-0-	-3371	-0-	473 1	22847 3	N	-0-				-0-
11	25860 X	23399	-0-	-2461	-0-	1187 1	22177 3	N	-0-				-0-
12	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	1485 1	25483 3	N	-0-				-0-
01	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	1445 1	24812 3	N	-0-				-0-
						4 4							

BFMT WEST													
WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832													
08	37463 X	37463	-0-	-0-	-0-	2036 1	35425 3	N	-0-				-0-
09	39150 X	33909	-0-	-5241	-0-	1666 1	32239 3	N	-0-				-0-
10	40455 X	32189	-0-	-8266	-0-	1481 1	30698 3	N	-0-				-0-
11	39150 X	32664	-0-	-6486	-0-	10 4	32651 3	N	-0-				-0-
12	37448 X	32904	-0-	-4544	-0-	12 4	1 4	N	-0-				-0-
01	37448 X	32140	-0-	-5308	-0-	32903 3		N	-0-				-0-
						32140 3							

BFMT WEST													
WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079													
08	38378 X	37831	-0-	-547	-0-	2056 1	35772 3	N	-0-				-0-
09	40530 X	34521	-0-	-6009	-0-	1695 1	32818 3	N	-0-				-0-
10	41881 X	34036	-0-	-7845	-0-	1565 1	32447 3	N	-0-				-0-
11	40530 X	33818	-0-	-6712	-0-	24 4	33790 3	N	-0-				-0-
12	38006 X	34439	-0-	-3567	-0-	1 1	1 4	N	-0-				-0-
01	37820 X	32575	-0-	-5245	-0-	27 4		N	-0-				-0-
						34438 3							
						32575 3							

BFMT WEST													
WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577													
08	35979 X	35979	-0-	-0-	-0-	1955 1	34022 3	N	-0-				-0-
09	38880 X	32733	-0-	-6147	-0-	1608 1	31122 3	N	-0-				-0-
10	40176 X	31387	-0-	-8789	-0-	1444 1	29933 3	N	-0-				-0-
11	38880 X	31527	-0-	-7353	-0-	10 4	31515 3	N	-0-				-0-
12	36146 X	31717	-0-	-4429	-0-	1 1	1 4	N	-0-				-0-
01	35991 X	30818	-0-	-5173	-0-	11 4		N	-0-				-0-
						31716 3							
						30818 3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31155 X	28428	-0-	-2727	-0-			1160	1	27266	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09	29220 X	27083	-0-	-2137	-0-			1076	1	25995	3	N	-0-					-0-
								12	4									
10	30194 X	27797	-0-	-2397	-0-			1092	1	26673	3	N	-0-					-0-
								32	4									
11	28440 X	22802	-0-	-5638	-0-			384	1	22397	3	N	-0-					-0-
								21	4									
12	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-			31733	3	1	4	N	-0-					-0-
01	28427 X	28284	-0-	-143	-0-			28284	3			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341																		
08	32457 X	15547	-0-	-16910	-0-			288	1	15259	3	N	-0-					-0-
09	28200 X	19707	-0-	-8493	-0-			373	1	19334	3	N	-0-					-0-
10	36456 X	31190	-0-	-5266	-0-			632	1	30543	3	N	-0-					-0-
								15	4									
11	35280 X	29156	-0-	-6124	-0-			1480	1	27657	3	N	-0-					-0-
								19	4									
12	36456 X	30743	-0-	-5713	-0-			1693	1	29050	3	N	-0-					-0-
01	31186 X	29078	-0-	-2108	-0-			1600	1	27478	3	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390																		
08	29016 X	25950	-0-	-3066	-0-			1307	1	24641	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09	26880 X	26406	-0-	-474	-0-			1223	1	25169	3	N	-0-					-0-
								14	4									
10	27962 X	26202	-0-	-1760	-0-			1235	1	24946	3	N	-0-					-0-
								21	4									
11	27060 X	21600	-0-	-5460	-0-			943	1	20644	3	N	-0-					-0-
								13	4									
12	27962 X	27639	-0-	-323	-0-			1396	1	26238	3	N	-0-					-0-
								5	4									
01	27280 X	26014	-0-	-1266	-0-			1112	1	24890	3	N	-0-					-0-
								12	4									

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328																		
08	26071 X	23969	-0-	-2102	-0-			1208	1	22759	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09	24870 X	23128	-0-	-1742	-0-			1072	1	22043	3	N	-0-					-0-
								13	4									
10	25699 X	23095	-0-	-2604	-0-			1089	1	21986	3	N	-0-					-0-
								20	4									
11	24870 X	19733	-0-	-5137	-0-			861	1	18859	3	N	-0-					-0-
								13	4									
12	25296 X	23362	-0-	-1934	-0-			1180	1	22178	3	N	-0-					-0-
								4	4									
01	23963 X	22306	-0-	-1657	-0-			954	1	21342	3	N	-0-					-0-
								10	4									

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
G-B MINERALS				WELL #:	11H	RRCID ->	292446	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.13016	-	24224				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
G-B MINERALS				WELL #:	10H	RRCID ->	292550	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	13211	PERF.13052	-	24083				
08	66371 X	58691	-0-	-7680	-0-	3015	1	55674	3	N	-0-							-0-	
						2	4												
09	64230 X	56459	-0-	-7771	-0-	2859	1	53598	3	N	-0-							-0-	
						2	4												
10	65100 X	57014	-0-	-8086	-0-	2928	1	54073	3	N	-0-							-0-	
						13	4												
11	61440 X	53834	-0-	-7606	-0-	2756	1	51077	3	N	-0-							-0-	
						1	4												
12	61504 X	54357	-0-	-7147	-0-	3116	1	51240	3	N	-0-							-0-	
						1	4												
01	58683 X	53753	-0-	-4930	-0-	2797	1	50941	3	N	-0-							-0-	
						15	4												
BFMT EAST				WELL #:	1P	RRCID ->	292563	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL	DEPTH	11916	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
OCHO				WELL #:	100H	RRCID ->	292638	COMPL. DATE	04/18/2022	TOTAL	DEPTH	12088	PERF.12417	-	22304				
08	14229 X	12772	-0-	-1457	-0-	12772	3			N	-0-							-0-	
09	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	12506	3			N	-0-							-0-	
10	13609 X	12506	-0-	-1103	-0-	12506	3			N	-0-							-0-	
11	12930 X	12109	-0-	-821	-0-	12109	3			N	-0-							-0-	
12	12927 X	12053	-0-	-874	-0-	12053	3			N	-0-							-0-	
01	12927 X	11943	-0-	-984	-0-	11943	3			N	-0-							-0-	
LUNA PSA				WELL #:	101H	RRCID ->	292646	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL	DEPTH	11826	PERF.11889	-	21585				
08	85312 X	35647	-0-	-49665	-0-	35	1	35612	3	N	-0-							-0-	
09	81090 X	8242	-0-	-72848	-0-	15	1	8227	3	N	-0-							-0-	
10	80848 X	21986	-0-	-58862	-0-	38	1	21948	3	N	-0-							-0-	
11	76560 X	20765	-0-	-55795	-0-	7	1	20758	3	N	-0-							-0-	
12	77841 X	22680	-0-	-55161	-0-	46	1	22634	3	N	-0-							-0-	
01	35650 X	27938	-0-	-7712	-0-	1092	1	26846	3	N	-0-							-0-	
LUNA PSA				WELL #:	100H	RRCID ->	292796	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.12000	-	23084				
08	62682 X	25666	-0-	-37016	-0-	25	1	25641	3	N	-0-							-0-	
09	59400 X	36873	-0-	-22527	-0-	69	1	36804	3	N	-0-							-0-	
10	59365 X	51297	-0-	-8068	-0-	88	1	51209	3	N	-0-							-0-	
11	55980 X	49556	-0-	-6424	-0-	16	1	49540	3	N	-0-							-0-	
12	56110 X	49451	-0-	-6659	-0-	100	1	49351	3	N	-0-							-0-	
01	51305 X	46407	-0-	-4898	-0-	1815	1	44592	3	N	-0-							-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED			
MIL-MAR-COX												//CONT.// 253162				WELL #: 102H			
												RRCID -> 293795				COMPL. DATE 05/24/2023			
												TOTAL DEPTH 11996				PERF.13291 - 23537			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE		
08		48515 X	41272	-0-	-7243	-0-	3	1	41266	3	N	-0-					-0-		
							3	4											
09		45900 X	38667	-0-	-7233	-0-	15	1	38652	3	N	-0-					-0-		
10		45322 X	40067	-0-	-5255	-0-	562	1	39505	3	N	-0-					-0-		
11		42180 X	40445	-0-	-1735	-0-	1043	1	39402	3	N	-0-					-0-		
12		42881 X	42881	-0-	-0-	-0-	1160	1	41721	3	N	-0-					-0-		
01		41261 X	34481	-0-	-6780	-0-	1066	1	33415	3	N	-0-					-0-		
MIL-MAR-COX												WELL #: 101H				RRCID -> 293796			
												COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 12015			
												PERF.12118 - 23153							
08		63581 X	54305	-0-	-9276	-0-	5	1	54296	3	N	-0-					-0-		
							4	4											
09		60030 X	52164	-0-	-7866	-0-	20	1	52144	3	N	-0-					-0-		
10		59272 X	53848	-0-	-5424	-0-	755	1	53093	3	N	-0-					-0-		
11		55320 X	53153	-0-	-2167	-0-	1371	1	51782	3	N	-0-					-0-		
12		56182 X	56182	-0-	-0-	-0-	1520	1	54662	3	N	-0-					-0-		
01		54312 X	46700	-0-	-7612	-0-	1444	1	45256	3	N	-0-					-0-		
MIL-MAR-COX												WELL #: 100H				RRCID -> 293797			
												COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 11963			
												PERF.11900 - 23117							
08		56916 X	47151	-0-	-9765	-0-	4	1	47144	3	N	-0-					-0-		
							3	4											
09		53400 X	45072	-0-	-8328	-0-	17	1	45055	3	N	-0-					-0-		
10		52638 X	45726	-0-	-6912	-0-	641	1	45085	3	N	-0-					-0-		
11		48240 X	45455	-0-	-2785	-0-	1173	1	44282	3	N	-0-					-0-		
12		48949 X	47923	-0-	-1026	-0-	1296	1	46627	3	N	-0-					-0-		
01		47151 X	40023	-0-	-7128	-0-	1237	1	38786	3	N	-0-					-0-		
ROSA B												WELL #: 1H				RRCID -> 294026			
												COMPL. DATE 11/19/2022				TOTAL DEPTH 10996			
												PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
CALLAGHAN RANCH												WELL #: 2P				RRCID -> 294176			
												COMPL. DATE 01/27/2023				TOTAL DEPTH 14625			
												PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
WNH-LM 1870 PSA												WELL #: 100H				RRCID -> 294283			
												COMPL. DATE 12/22/2022				TOTAL DEPTH 12909			
												PERF.12919 - 20872							
08		57536 X	49474	-0-	-8062	-0-	2157	1	47314	3	N	-0-					-0-		
							3	4											
09		55680 X	46634	-0-	-9046	-0-	2198	1	44434	3	N	-0-					-0-		
							2	4											
10		53971 X	46540	-0-	-7431	-0-	2292	1	44242	3	N	-0-					-0-		
							6	4											
11		51840 X	38169	-0-	-13671	-0-	1586	1	36569	3	N	-0-					-0-		
							14	4											
12		51181 X	45797	-0-	-5384	-0-	2203	1	43592	3	N	-0-					-0-		
							2	4											
01		49476 X	43419	-0-	-6057	-0-	2050	1	41363	3	N	-0-					-0-		
							6	4											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																							
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																							
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	49879 X	109	-0-	-49770	-0-			5	1	104	3	N	-0-					-0-					
09	48270 X	-0-	-0-	-48270	-0-							N	-0-					-0-					
10	46593 X	-0-	-0-	-46593	-0-							N	-0-					-0-					
11	40140 X	-0-	-0-	-40140	-0-							N	-0-					-0-					
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-							N	-0-					-0-					
01	124 X	1	-0-	-123	-0-			1	3			N	-0-					-0-					

G-B MINERALS- G-B AMI														WELL #:	13H	RRCID ->	294536	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	13250 - 24311
08	74989 X	15333	-0-	-59656	-0-			543	1	14788	3	N	-0-					-0-					
								2	4														
09	66690 X	18885	-0-	-47805	-0-			1156	1	17707	3	N	-0-					-0-					
								22	4														
10	63674 X	12561	-0-	-51113	-0-			12559	3	2	4	N	-0-					-0-					
11	61620 X	28206	-0-	-33414	-0-			28203	3	3	4	N	-0-					-0-					
12	39268 X	39268	-0-	-0-	-0-			2544	1	36723	3	N	-0-					-0-					
								1	4														
01	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-			1850	1	29137	3	N	-0-					-0-					
								10	4														

G-B MINERALS - G-B AMI														WELL #:	15H	RRCID ->	294543	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13336	PERF.	14080 - 23606
08	64976 X	58119	-0-	-6857	-0-			58113	3	6	4	N	-0-					-0-					
09	62880 X	35480	-0-	-27400	-0-			35439	3	41	4	N	-0-					-0-					
10	63054 X	-0-	-0-	-63054	-0-							N	-0-					-0-					
11	56250 X	-0-	-0-	-56250	-0-							N	-0-					-0-					
12	58125 X	857	-0-	-57268	-0-			56	1	801	3	N	-0-					-0-					
01	58125 X	6384	-0-	-51741	-0-			381	1	6001	3	N	-0-					-0-					
								2	4														

M-B MINERALS														WELL #:	1P	RRCID ->	294771	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

MARTIN														WELL #:	1P	RRCID ->	294788	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

BFMT WEST														WELL #:	513H	RRCID ->	294826	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	9823 - 19910
08	68820 X	58747	-0-	-10073	-0-			58744	3	3	4	N	-0-					-0-					
09	63030 X	55362	-0-	-7668	-0-			55362	3			N	-0-					-0-					
10	60326 X	58958	-0-	-1368	-0-			58958	3			N	-0-					-0-					
11	58200 X	57366	-0-	-834	-0-			57366	3			N	-0-					-0-					
12	58745 X	55160	-0-	-3585	-0-			55160	3			N	-0-					-0-					
01	58962 X	53710	-0-	-5252	-0-			53710	3			N	-0-					-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	53785 X	48685	-0-	-5100	-0-	76 1	48607 3	N	-0-		-0-
						2 4					
09	50640 X	45927	-0-	-4713	-0-	45927 3		N	-0-		-0-
10	49693 X	44367	-0-	-5326	-0-	44367 3		N	-0-		-0-
11	47100 X	41890	-0-	-5210	-0-	41889 3	1 4	N	-0-		-0-
12	48670 X	41334	-0-	-7336	-0-	495 1	40837 3	N	-0-		-0-
						2 4					
01	48670 X	42386	-0-	-6284	-0-	1404 1	40980 3	N	-0-		-0-
						2 4					
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574											
08	57784 X	46852	-0-	-10932	-0-	73 1	46777 3	N	-0-		-0-
						2 4					
09	55920 X	40242	-0-	-15678	-0-	40242 3		N	-0-		-0-
10	51987 X	45795	-0-	-6192	-0-	45794 3	1 4	N	-0-		-0-
11	45330 X	43579	-0-	-1751	-0-	1 1	43576 3	N	-0-		-0-
						2 4					
12	46841 X	42838	-0-	-4003	-0-	514 1	42322 3	N	-0-		-0-
						2 4					
01	46841 X	43230	-0-	-3611	-0-	1432 1	41796 3	N	-0-		-0-
						2 4					
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650											
08	141484 X	96365	-0-	-45119	-0-	30 1	96331 3	N	-0-		-0-
						4 4					
09	123840 X	87987	-0-	-35853	-0-	92 1	87891 3	N	-0-		-0-
						4 4					
10	117924 X	86345	-0-	-31579	-0-	92 1	86249 3	N	-0-		-0-
						4 4					
11	93960 X	79730	-0-	-14230	-0-	52 1	79676 3	N	-0-		-0-
						2 4					
12	96379 X	79639	-0-	-16740	-0-	36 1	79600 3	N	-0-		-0-
						3 4					
01	96379 X	75750	-0-	-20629	-0-	70 1	75677 3	N	-0-		-0-
						3 4					
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205											
08	69254 X	53298	-0-	-15956	-0-	17 1	53277 3	N	-0-		-0-
						4 4					
09	59700 X	47037	-0-	-12663	-0-	49 1	46987 3	N	-0-		-0-
						1 4					
10	64139 X	45642	-0-	-18497	-0-	48 1	45593 3	N	-0-		-0-
						1 4					
11	62070 X	41558	-0-	-20512	-0-	27 1	41530 3	N	-0-		-0-
						1 4					
12	64139 X	41081	-0-	-23058	-0-	18 1	41062 3	N	-0-		-0-
						1 4					
01	53289 X	37668	-0-	-15621	-0-	35 1	37632 3	N	-0-		-0-
						1 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE									
EOG RESOURCES, INC.																			
G-B MINERALS																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	428652 X	188715	-0-	-239937	-0-	4 1	188708	3	Y	-0-				-0-
						3 4								
*03	421228 X	125707	-0-	-295521	-0-	12 1	125691	3	Y	-0-				-0-
						4 4								
*04	402180 X	147061	-0-	-255119	-0-	19 1	147038	3	Y	-0-				-0-
						4 4								
*05	318463 X	136173	-0-	-182290	-0-	5 1	136164	3	Y	-0-				-0-
						4 4								
*06	246930 X	119572	-0-	-127358	-0-	10 1	119558	3	Y	-0-				-0-
						4 4								
*07	208940 X	114580	-0-	-94360	-0-	82 1	114494	3	Y	-0-				-0-
						4 4								
*08	151962 X	107347	-0-	-44615	-0-	75 1	107266	3	Y	-0-				-0-
						6 4								
*09	147060 X	97462	-0-	-49598	-0-	61 1	97395	3	Y	-0-				-0-
						6 4								
*10	136183 X	98749	-0-	-37434	-0-	119 1	98623	3	Y	-0-				-0-
						7 4								
*11	119580 X	94109	-0-	-25471	-0-	2 1	94100	3	Y	-0-				-0-
						7 4								
*12	114576 X	94009	-0-	-20567	-0-	1 1	94005	3	Y	-0-				-0-
						3 4								
01	107353 X	90471	-0-	-16882	-0-	90468	3	3 4	Y	-0-				-0-
G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056														
08	375348 X	168386	-0-	-206962	-0-	102 1	168280	3	N	-0-				-0-
						4 4								
09	297360 X	148985	-0-	-148375	-0-	65 1	148918	3	N	-0-				-0-
						2 4								
10	260090 X	146672	-0-	-113418	-0-	81 1	146589	3	N	-0-				-0-
						2 4								
11	220050 X	131703	-0-	-88347	-0-	44 1	131657	3	N	-0-				-0-
						2 4								
12	183768 X	127695	-0-	-56073	-0-	24 1	127669	3	N	-0-				-0-
						2 4								
01	168392 X	118806	-0-	-49586	-0-	9 1	118795	3	N	-0-				-0-
						2 4								
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313														
08	329871 X	140465	-0-	-189406	-0-	85 1	140377	3	N	-0-				-0-
						3 4								
09	258240 X	132221	-0-	-126019	-0-	58 1	132161	3	N	-0-				-0-
						2 4								
10	223758 X	123275	-0-	-100483	-0-	68 1	123205	3	N	-0-				-0-
						2 4								
11	184470 X	110985	-0-	-73485	-0-	37 1	110946	3	N	-0-				-0-
						2 4								
12	151714 X	107373	-0-	-44341	-0-	20 1	107351	3	N	-0-				-0-
						2 4								
01	140461 X	98536	-0-	-41925	-0-	8 1	98526	3	N	-0-				-0-
						2 4								
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146														
08	191022 X	109003	-0-	-82019	-0-	69 1	108934	3	N	-0-				-0-
						10 1	99626	3	N	-0-				-0-
09	160110 X	99636	-0-	-60474	-0-	32 1	97099	3	N	-0-				-0-
10	133951 X	97131	-0-	-36820	-0-	71887	3		N	-0-				-0-
11	129630 X	71887	-0-	-57743	-0-	90539	3		N	-0-				-0-
12	120652 X	90539	-0-	-30113	-0-	80594	3		N	-0-				-0-
01	108996 X	80594	-0-	-28402	-0-					-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. TRP A													CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 253162																
WELL #: 300H RRCID -> 298082													COMPL. DATE 01/24/2025			
													TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	671522 X	576917	-0-	-94605	-0-	202	1	576712	3	N	-0-				-0-	
						3	4									
09	594120 X	377323	-0-	-216797	-0-	80	1	377240	3	N	-0-				-0-	
						3	4									
10	578677 X	399473	-0-	-179204	-0-	114	1	399357	3	N	-0-				-0-	
						2	4									
11	560312 X	560312	-0-	-0-	-0-	156	1	560153	3	N	-0-				-0-	
						3	4									
12	576910 X	557341	-0-	-19569	-0-	133	1	557205	3	N	-0-				-0-	
						3	4									
01	576910 X	563848	-0-	-13062	-0-	152	1	563693	3	N	-0-				-0-	
						3	4									
BOTANZA ST B													WELL #: 300H RRCID -> 298970			
													COMPL. DATE 04/09/2025			
													TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090			
*04	SHUT IN	213160	-0-	213160	213160	101	1	213059	3	Y	-0-				-0-	
*05	SHUT IN	386242	-0-	386242	599402	130	1	386112	3	Y	-0-				-0-	
*06	SHUT IN	500792	-0-	500792	1100194	217	1	500575	3	Y	-0-				-0-	
*07	SHUT IN	536444	-0-	536444	1636638	183	1	536261	3	Y	-0-				-0-	
*08	2103178 X	466540	-0-	-1636638	-0-	144	1	466396	3	Y	-0-				-0-	
*09	541515 X	541515	-0-	-0-	-0-	157	1	541358	3	Y	-0-				-0-	
*10	522744 X	522744	-0-	-0-	-0-	218	1	522526	3	Y	-0-				-0-	
*11	471510 X	405001	-0-	-66509	-0-	156	1	404845	3	Y	-0-				-0-	
*12	487227 X	318763	-0-	-168464	-0-	135	1	318628	3	Y	-0-				-0-	
01	487227 X	182431	-0-	-304796	-0-	50	1	182381	3	Y	-0-				-0-	
BFMT WEST													WELL #: 300H RRCID -> 299145			
													COMPL. DATE 06/11/2025			
													TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221			
08	SHUT-IN	490329	-0-	490329	1168907	115	1	490214	3	N	-0-				-0-	
09	1678014 X	509107	-0-	-1168907	-0-	125	1	508982	3	N	-0-				-0-	
10	492009 X	492009	-0-	-0-	-0-	140	1	491869	3	N	-0-				-0-	
11	433530 X	408925	-0-	-24605	-0-	143	1	408782	3	N	-0-				-0-	
12	447981 X	366987	-0-	-80994	-0-	128	1	366859	3	N	-0-				-0-	
01	447981 X	318473	-0-	-129508	-0-	112	1	318358	3	N	-0-				-0-	
						3	4									
BFMT WEST													WELL #: 301H RRCID -> 299194			
													COMPL. DATE 06/11/2025			
													TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845			
08	SHUT IN	512236	-0-	512236	1203474	121	1	512115	3	N	-0-				-0-	
09	1717625 X	514151	-0-	-1203474	-0-	126	1	514025	3	N	-0-				-0-	
10	511593 X	511593	-0-	-0-	-0-	146	1	511447	3	N	-0-				-0-	
11	458303 X	458303	-0-	-0-	-0-	161	1	458142	3	N	-0-				-0-	
12	447981 X	392847	-0-	-55134	-0-	136	1	392711	3	N	-0-				-0-	
01	447981 X	344708	-0-	-103273	-0-	122	1	344583	3	N	-0-				-0-	
						3	4									
BOTANZA ST H													WELL #: 303H RRCID -> 300650			
													COMPL. DATE 10/05/2025			
													TOTAL DEPTH 12766 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT EAST WELL #: 300H RRCID -> 300711 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11152 - 24045															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	59504	-0-	59504	59504	59504	67	1	59437	3	N	-0-			-0-
10	0	531645	-0-	531645	591149	591149	277	1	531368	3	N	-0-			-0-
11	1137150 X	546001	-0-	-591149	-0-	-0-	243	1	545758	3	N	-0-			-0-
12	678218 X	480819	-0-	-197399	-0-	-0-	215	1	480604	3	N	-0-			-0-
01	678218 X	449695	-0-	-228523	-0-	-0-	164	1	449530	3	N	-0-			-0-
							1	4							
G-B AMI - G-B MINERALS G WELL #: 302H RRCID -> 300723 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13833 - 25529															
08	0	3898	-0-	3898	3898	3898	3898	3			N	-0-			-0-
09	0	495131	-0-	495131	499029	495131	495131	3			N	-0-			-0-
10	0	298066	-0-	298066	797095	298066	797095	3			N	-0-			-0-
11	0	495437	-0-	495437	1292532	149	1	495288	3	N	-0-				-0-
12	1816434 X	523902	-0-	-1292532	-0-	-0-	173	1	523729	3	N	-0-			-0-
*01	449780 X	449780	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	449613	3	N	-0-			-0-
G-B AMI - G-B MINERALS J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864															
08	0	3185	-0-	3185	3185	3185	3185	3			N	-0-			-0-
09	0	445409	-0-	445409	448594	445409	445409	3			N	-0-			-0-
10	0	298790	-0-	298790	747384	298790	298790	3			N	-0-			-0-
11	0	492380	-0-	492380	1239764	148	1	492232	3	N	-0-				-0-
12	1708651 X	468887	-0-	-1239764	-0-	-0-	155	1	468732	3	N	-0-			-0-
01	557969 X	317151	-0-	-240818	-0-	-0-	117	1	317034	3	N	-0-			-0-
G-B AMI - G-B MINERALS L WELL #: 304H RRCID -> 300725 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13635 - 20466															
08	0	1586	-0-	1586	1586	1586	1586	3			N	-0-			-0-
09	0	449568	-0-	449568	451154	449568	449568	3			N	-0-			-0-
10	0	299752	-0-	299752	750906	299752	299752	3			N	-0-			-0-
11	0	468540	-0-	468540	1219446	141	1	468399	3	N	-0-				-0-
12	1596950 X	377504	-0-	-1219446	-0-	-0-	125	1	377379	3	N	-0-			-0-
01	636616 X	249613	-0-	-387003	-0-	-0-	92	1	249521	3	N	-0-			-0-
BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CPTY: LA SALLE																								
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																								
BFMT EAST															//CONT.// 253162																								
WELL #: 301H															RRCID -> 300806					COMPL. DATE 09/22/2025					TOTAL DEPTH 11101					PERF.10998 - 21992									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																	
09	0	79850	-0-	79850	79850	79850	90	1	79760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
10	0	581443	-0-	581443	661293	661293	303	1	581140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
11	1192897 X	531604	-0-	-661293	-0-	-0-	237	1	531367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
12	622511 X	445767	-0-	-176744	-0-	-0-	199	1	445568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
01	622511 X	368676	-0-	-253835	-0-	-0-	135	1	368540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
															1 4																								
G-B STATE A															WELL #: 300H					RRCID -> 300896					COMPL. DATE 10/24/2025					TOTAL DEPTH 12976					PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
G-B STATE C															WELL #: 301H					RRCID -> 300897					COMPL. DATE 11/28/2025					TOTAL DEPTH 13018					PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
PINATA C															WELL #: 301H					RRCID -> 300989					COMPL. DATE 01/22/2026					TOTAL DEPTH 13115					PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
PINATA E															WELL #: 302H					RRCID -> 301009					COMPL. DATE 12/18/2025					TOTAL DEPTH 13061					PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC															254231																								
MATRIX LAND CO															WELL #: 11H					RRCID -> 255147					COMPL. DATE 07/17/2010					TOTAL DEPTH 11622					PERF.17019 - 17295				
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	4158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																	
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	4051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																	
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	3801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																	
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	3617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	4190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	3693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
SPRINGER RANCH NO 2															WELL #: 2					RRCID -> 260474					COMPL. DATE 09/26/2010					TOTAL DEPTH 11326					PERF.11720 - 15584				
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	-0-	285	1	924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12																	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12																	
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12																	
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12																	
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12																	
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12																	
CERRITO STATE															WELL #: 9H					RRCID -> 272783					COMPL. DATE 10/28/2013					TOTAL DEPTH 11189					PERF.11400 - 18400				
08	11222 X	10385	-0-	-837	-0-	-0-	464	1	9921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	8901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
10	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	9928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
11	10050 X	9905	-0-	-145	-0-	-0-	467	1	9438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
12	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	9941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
01	10416 X	10176	-0-	-240	-0-	-0-	486	1	9690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	38223 X	26835	-0-	-11388	-0-	26827	2	8	9	N	7			14
09	31950 X	24601	-0-	-7349	-0-	24601	2			N	-0-			14
10	33015 X	19572	-0-	-13443	-0-	19572	2			N	-0-			14
11	31710 X	20003	-0-	-11707	-0-	20003	2			N	-0-			14
12	29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	29728	2			N	-0-			14
01	27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2			N	-0-			-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
08	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	579	1	22502	2	N	-0-			-0-
09	18930 X	13146	-0-	-5784	-0-	374	1	12772	2	N	-0-			-0-
10	18321 X	16705	-0-	-1616	-0-	483	1	16222	2	N	-0-			-0-
11	22350 X	21006	-0-	-1344	-0-	653	1	20353	2	N	-0-			-0-
12	23095 X	20338	-0-	-2757	-0-	587	1	19751	2	N	-0-			-0-
01	23095 X	18953	-0-	-4142	-0-	421	1	18532	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
08	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17600	2	N	-0-			-0-
09	14820 X	9769	-0-	-5051	-0-	284	1	9485	2	N	-0-			-0-
10	15066 X	13654	-0-	-1412	-0-	403	1	13251	2	N	-0-			-0-
11	16710 X	12341	-0-	-4369	-0-	392	1	11949	2	N	-0-			-0-
12	17267 X	12042	-0-	-5225	-0-	355	1	11687	2	N	-0-			-0-
01	17267 X	14778	-0-	-2489	-0-	504	1	14274	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
08	18414 X	17678	-0-	-736	-0-	440	1	17238	2	N	-0-			-0-
09	17820 X	13685	-0-	-4135	-0-	387	1	13298	2	N	-0-			-0-
10	16244 X	14995	-0-	-1249	-0-	430	1	14565	2	N	-0-			-0-
11	17100 X	15258	-0-	-1842	-0-	471	1	14787	2	N	-0-			-0-
12	17670 X	15796	-0-	-1874	-0-	453	1	15343	2	N	-0-			-0-
01	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	535	1	17582	2	N	-0-			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
08	3255 X	958	-0-	-2297	-0-	955	2	3	9	N	3			162
09	3150 X	27	-0-	-3123	-0-	27	2			N	-0-			162
10	3100 X	1895	-0-	-1205	-0-	1854	2	41	9	N	37			199
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2915	2	55	9	N	50			249
*12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2371	2	69	9	N	63	198	1	114
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			114
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			63
*09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			63
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			63
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	870	1	936	2	Y	78	66	1	83
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	86	9	957	2	Y	88	69	1	102
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	97	9	892	2	Y	73	86	1	89
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	898	1	836	2	Y	53	76	1	66
*12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	80	9	855	2	Y	64	67	1	63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	987	1			Y	NO RPT			63
						58	9							
						1074	1							
						70	9							
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
08	14B DENY	881	-0-	881	2846	869	2	12	9	Y	11			11
09	14B2 EXT	643	-0-	643	3489	635	2	8	9	Y	7			18
10	4111 X	622	-0-	-3489	-0-	578	2	44	9	Y	40			58
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	521	2	175	9	Y	159	171	1	46
12	1953 X	556	-0-	-1397	-0-	492	2	64	9	Y	58	2	1	102
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			102
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004														
08	97650 X	-0-	-0-	-97650	-0-					N	1	1	8	168
09	94500 X	-0-	-0-	-94500	-0-					N	-0-			168
10	114545 X	-0-	-0-	-114545	-0-					N	-0-			168
11	110850 X	11091	-0-	-99759	-0-	11048	2	6	4	N	34	151	1	50
						37	9							
12	51615 X	7947	-0-	-43668	-0-	166	1	7544	2	N	209	133	1	126
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	4	230	9	N	NO RPT			126
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507														
08	80693 X	55667	-0-	-25026	-0-	144	1	54910	2	Y	533	575	1	49
						27	4	586	9					
09	74970 X	20737	-0-	-54233	-0-	373	1	20156	2	Y	179	208	1	20
						11	4	197	9					
10	57174 X	399	-0-	-56775	-0-	373	1	26	2	Y	-0-			20
11	62310 X	42155	-0-	-20155	-0-	1829	1	39769	2	Y	495	457	1	58
						12	4	545	9					
*12	64532 X	64532	-0-	-0-	-0-	2202	1	61776	2	Y	454	444	1	68
						55	4	499	9					
01	55676 X	NO RPT	-0-	-55676	-0-					Y	NO RPT			68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
GULFTEX ENERGY, LLC				//CONT.// 338751												
CCW Y				WELL #: 26H		RRCID -> 295521		COMPL. DATE 01/28/2023				TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	114235 X	77772	-0-	-36463	-0-	143 39 4	1 113 9	77477 113 9	2 9	Y	103	145 1				48
09	102960 X	27182	-0-	-75778	-0-	373 15 4	1 63 9	26731 63 9	2 9	Y	57	84 1				21
10	79378 X	52905	-0-	-26473	-0-	373 101 4	1 113 9	52318 113 9	2 9	Y	103	103 1				21
11	86280 X	78970	-0-	-7310	-0-	1829 74 4	1 354 9	76713 354 9	2 9	Y	322	285 1				58
12	82491 X	75387	-0-	-7104	-0-	2202 63 4	1 144 9	72978 144 9	2 9	Y	131	121 1				68
01	77779 X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					Y	NO RPT					68
CCW B				WELL #: 28H		RRCID -> 298984		COMPL. DATE 09/14/2024				TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183				
08	409448 X	188988	-0-	-220460	-0-	143 94 4	1 158 9	188593 158 9	2 9	Y	144	186 1				48
09	190680 X	63945	-0-	-126735	-0-	373 36 4	1 108 9	63428 108 9	2 9	Y	98	126 1				20
10	112142 X	112142	-0-	-0-	-0-	373 200 4	1 91 9	111478 91 9	2 9	Y	83	83 1				20
11	168436 X	168436	-0-	-0-	-0-	1829 157 4	1 316 9	166134 316 9	2 9	Y	287	249 1				58
12	214303 X	147761	-0-	-66542	-0-	2201 109 4	1 200 9	145251 200 9	2 9	Y	182	172 1				68
01	188976 X	NO RPT	-0-	-188976	-0-					Y	NO RPT					68
CCW A				WELL #: 27H		RRCID -> 299029		COMPL. DATE 09/14/2024				TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722				
08	383470 X	217299	-0-	-166171	-0-	144 107 4	1 124 9	216924 124 9	2 9	Y	113	155 1				48
09	294240 X	75425	-0-	-218815	-0-	373 43 4	1 101 9	74908 101 9	2 9	Y	92	120 1				20
10	58183 X	58183	-0-	-0-	-0-	373 33 4	1 205 9	57572 205 9	2 9	Y	186	186 1				20
11	229609 X	229609	-0-	-0-	-0-	1829 221 4	1 520 9	227039 520 9	2 9	Y	473	435 1				58
12	243350 X	194177	-0-	-49173	-0-	2202 141 4	1 250 9	191584 250 9	2 9	Y	227	217 1				68
01	217310 X	NO RPT	-0-	-217310	-0-					Y	NO RPT					68
CCW I				WELL #: 9H		RRCID -> 301025		COMPL. DATE 11/10/2025				TOTAL DEPTH 13472 PERF.13350 - 27195				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62829 X	NO RPT	-0-	-62829	-0-					N	NO RPT					-0-
CCW V				WELL #: 22H		RRCID -> 301026		COMPL. DATE 11/10/2025				TOTAL DEPTH 13565 PERF.13350 - 24208				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	50526 X	NO RPT	-0-	-50526	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
NIDO RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 288864	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL	DEPTH 11214	PERF.11647	- 18537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	8	1 25882	3	N	-0-		-0-
09	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	9	1 23953	3	N	-0-		-0-
10	42191 X	7279	-0-	-34912	-0-	3	1 7276	3	N	-0-		-0-
11	40830 X	-0-	-0-	-40830	-0-				N	-0-		-0-
12	42191 X	17450	-0-	-24741	-0-	5	1 17445	3	N	-0-		-0-
01	25885 X	5547	-0-	-20338	-0-	1	1 5546	3	N	-0-		-0-
NIDO RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 290351	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11500	- 18726	
08	54653 X	50327	-0-	-4326	-0-	16	1 50311	3	N	-0-		-0-
09	64530 X	45519	-0-	-19011	-0-	17	1 45502	3	N	-0-		-0-
10	66681 X	46692	-0-	-19989	-0-	21	1 46671	3	N	-0-		-0-
11	64530 X	42717	-0-	-21813	-0-	24	1 42693	3	N	-0-		-0-
12	56482 X	21693	-0-	-34789	-0-	6	1 21687	3	N	-0-		-0-
01	50313 X	-0-	-0-	-50313	-0-				N	-0-		-0-
NIDO RANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 290356	COMPL. DATE 11/11/2020	TOTAL	DEPTH 11366	PERF.11550	- 18790	
08	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	16	1 50618	3	N	-0-		-0-
09	45660 X	44280	-0-	-1380	-0-	17	1 44263	3	N	-0-		-0-
10	49879 X	47075	-0-	-2804	-0-	21	1 47054	3	N	-0-		-0-
11	48990 X	41163	-0-	-7827	-0-	23	1 41140	3	N	-0-		-0-
12	50623 X	21791	-0-	-28832	-0-	6	1 21785	3	N	-0-		-0-
01	50623 X	-0-	-0-	-50623	-0-				N	-0-		-0-
NIDO RANCH				WELL #:	5H	RRCID -> 291402	COMPL. DATE 07/21/2021	TOTAL	DEPTH 11534	PERF.11539	- 20598	
08	34751 X	24129	-0-	-10622	-0-	8	1 24121	3	N	-0-		-0-
09	56910 X	21994	-0-	-34916	-0-	8	1 21986	3	N	-0-		-0-
10	60977 X	5873	-0-	-55104	-0-	3	1 5870	3	N	-0-		-0-
11	59010 X	25575	-0-	-33435	-0-	14	1 25561	3	N	-0-		-0-
12	60977 X	9919	-0-	-51058	-0-	3	1 9916	3	N	-0-		-0-
01	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-				N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 292131	COMPL. DATE 01/31/2022	TOTAL	DEPTH 11895	PERF.12120	- 19147	
08	51243 X	26930	-0-	-24313	-0-	10	1 26920	3	N	-0-		-0-
09	50370 X	42221	-0-	-8149	-0-	13	1 42208	3	N	-0-		-0-
10	52049 X	7261	-0-	-44788	-0-	3	1 7258	3	N	-0-		-0-
11	50370 X	36990	-0-	-13380	-0-	4	1 36986	3	N	-0-		-0-
12	43617 X	19906	-0-	-23711	-0-	19906	3		N	-0-		-0-
01	43617 X	30490	-0-	-13127	-0-	30490	3		N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 292622	COMPL. DATE 01/31/2022	TOTAL	DEPTH 11932	PERF.12130	- 19814	
08	57939 X	43215	-0-	-14724	-0-	16	1 43199	3	N	-0-		-0-
09	56070 X	40290	-0-	-15780	-0-	13	1 40277	3	N	-0-		-0-
10	57939 X	32696	-0-	-25243	-0-	12	1 32684	3	N	-0-		-0-
11	45870 X	32212	-0-	-13658	-0-	4	1 32208	3	N	-0-		-0-
12	43214 X	36643	-0-	-6571	-0-	36643	3		N	-0-		-0-
01	43214 X	20977	-0-	-22237	-0-	20977	3		N	-0-		-0-
NIDO RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 295419	COMPL. DATE 04/03/2023	TOTAL	DEPTH 11481	PERF.11473	- 20916	
08	140864 X	86847	-0-	-54017	-0-	28	1 86819	3	N	-0-		-0-
09	120750 X	76656	-0-	-44094	-0-	29	1 76627	3	N	-0-		-0-
10	112313 X	60487	-0-	-51826	-0-	27	1 60460	3	N	-0-		-0-
11	99810 X	71072	-0-	-28738	-0-	40	1 71032	3	N	-0-		-0-
12	94240 X	46247	-0-	-47993	-0-	13	1 46234	3	N	-0-		-0-
01	86862 X	42091	-0-	-44771	-0-	10	1 42081	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	121148 X	82690	-0-	-38458	-0-	30	1	82660	3	N	-0-			-0-
09	113460 X	81587	-0-	-31873	-0-	26	1	81561	3	N	-0-			-0-
10	106795 X	80113	-0-	-26682	-0-	30	1	80083	3	N	-0-			-0-
11	95010 X	73629	-0-	-21381	-0-	9	1	73620	3	N	-0-			-0-
12	93837 X	68041	-0-	-25796	-0-	68041	3			N	-0-			-0-
01	84320 X	55174	-0-	-29146	-0-	1	1	55173	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094														
08	84692 X	54081	-0-	-30611	-0-	19	1	54062	3	N	-0-			-0-
09	81960 X	47619	-0-	-34341	-0-	15	1	47604	3	N	-0-			-0-
10	84692 X	43862	-0-	-40830	-0-	16	1	43846	3	N	-0-			-0-
11	67140 X	50795	-0-	-16345	-0-	6	1	50789	3	N	-0-			-0-
12	58900 X	15428	-0-	-43472	-0-	15428	3			N	-0-			-0-
01	54095 X	25234	-0-	-28861	-0-	25234	3			N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545														
08	130603 X	66780	-0-	-63823	-0-	22	1	66758	3	N	-0-			-0-
09	107790 X	95677	-0-	-12113	-0-	36	1	95641	3	N	-0-			-0-
10	106950 X	82426	-0-	-24524	-0-	37	1	82389	3	N	-0-			-0-
11	103500 X	66204	-0-	-37296	-0-	37	1	66167	3	N	-0-			-0-
12	98859 X	30804	-0-	-68055	-0-	8	1	30796	3	N	-0-			-0-
01	98859 X	49611	-0-	-49248	-0-	12	1	49599	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548														
08	153419 X	101719	-0-	-51700	-0-	37	1	101682	3	N	-0-			-0-
09	148470 X	92769	-0-	-55701	-0-	30	1	92739	3	N	-0-			-0-
10	153419 X	83012	-0-	-70407	-0-	31	1	82981	3	N	-0-			-0-
11	124110 X	68568	-0-	-55542	-0-	8	1	68560	3	N	-0-			-0-
12	111941 X	46045	-0-	-65896	-0-	46045	3			N	-0-			-0-
01	101711 X	-0-	-0-	-101711	-0-					N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11573 - 20411														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	173102	-0-	173102	173102	97	1	173005	3	N	-0-			-0-
12	488274 X	315172	-0-	-173102	-0-	86	1	315086	3	N	-0-			-0-
01	348688 X	252462	-0-	-96226	-0-	60	1	252402	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999														
08	240467 X	177588	-0-	-62879	-0-	57	1	177531	3	N	-0-			-0-
09	217080 X	157772	-0-	-59308	-0-	59	1	157713	3	N	-0-			-0-
10	214024 X	126426	-0-	-87598	-0-	56	1	126370	3	N	-0-			-0-
11	194340 X	136820	-0-	-57520	-0-	77	1	136743	3	N	-0-			-0-
12	187147 X	135524	-0-	-51623	-0-	37	1	135487	3	N	-0-			-0-
01	177599 X	125449	-0-	-52150	-0-	30	1	125419	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436														
08	355167 X	176385	-0-	-178782	-0-	57	1	176328	3	N	-0-			-0-
09	343710 X	154937	-0-	-188773	-0-	58	1	154879	3	N	-0-			-0-
10	248682 X	142136	-0-	-106546	-0-	63	1	142073	3	N	-0-			-0-
11	209010 X	126172	-0-	-82838	-0-	71	1	126101	3	N	-0-			-0-
12	189565 X	66996	-0-	-122569	-0-	18	1	66978	3	N	-0-			-0-
01	176390 X	61490	-0-	-114900	-0-	15	1	61475	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11369 - 19607														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	158728	-0-	158728	158728	89	1	158639	3	N	-0-		-0-	
12	460953 X	302225	-0-	-158728	-0-	82	1	302143	3	N	-0-		-0-	
01	316510 X	246578	-0-	-69932	-0-	59	1	246519	3	N	-0-		-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643														
08	3348 X	1637	-0-	-1711	-0-	74	1	1563	3	N	-0-		21	
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	159	1	2219	3	N	-0-		21	
10	1891 X	587	-0-	-1304	-0-	25	1	562	3	N	-0-		21	
11	1830 X	828	-0-	-1002	-0-	38	1	790	3	N	-0-		21	
12	2449 X	168	-0-	-2281	-0-	8	1	160	3	N	-0-		21	
01	2449 X	294	-0-	-2155	-0-	15	1	279	3	N	-0-		21	
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	N	-0-		18	
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	3	N	-0-		18	
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	284	1	6415	3	N	-0-		18	
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	129	1	2697	3	N	-0-		18	
12	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	256	1	5203	3	N	-0-		18	
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-		18	
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	2117	1	1986	3	Y	144		171	
						158	9							
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1932	1	1485	3	Y	127	151 1	147	
						140	9							
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	956	1	1134	3	Y	122	102 1	167	
						134	9							
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1462	1	1427	3	Y	192	150 1	209	
						211	9							
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3048	1	862	3	Y	69	151 1	127	
						76	9							
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	2777	1	700	3	Y	150	243 1	34	
						165	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713										COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1112 N	1112 -0-	-0-	-0-	-0-	1112 2			Y	-0-			93
09	1071 N	1071 -0-	-0-	-0-	-0-	1071 2			Y	-0-			93
10	984 N	984 -0-	-0-	-0-	-0-	984 2			Y	-0-	65 1		28
11	896 N	896 -0-	-0-	-0-	-0-	896 2			Y	-0-			28
12	682 N	328 -0-	-354	-0-	-0-	328 2			Y	-0-			28
01	682 N	99 -0-	-583	-0-	-0-	99 2			Y	-0-			28

DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843										COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3 X	3 -0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	5 X	5 -0-	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180										COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413			
08	5 X	5 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3		N	-0-			88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	4 X	4 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3		N	-0-			88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	5 X	5 -0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1 3		N	-0-			88
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730										COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814			
08	1242 X	1242 -0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1169 3		N	-0-			-0-
09	1221 X	1221 -0-	-0-	-0-	-0-	137 1	1084 3		N	-0-			-0-
10	1227 X	1227 -0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1129 3		N	-0-			-0-
11	1247 X	1247 -0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1192 3		N	-0-			-0-
12	1300 X	1300 -0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1268 3		N	-0-			-0-
01	1248 X	1248 -0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1188 3		N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994										COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850			
08	1676 X	1676 -0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1601 3		N	-0-			23
09	1509 X	1509 -0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1408 3		N	-0-			23
10	1690 X	1690 -0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1618 3		N	-0-			23
11	1079 X	1079 -0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1030 3		N	-0-			23
12	3635 X	3635 -0-	-0-	-0-	-0-	170 1	3465 3		N	-0-			23
01	5553 X	5553 -0-	-0-	-0-	-0-	277 1	5276 3		N	-0-			23

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452										COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510			
08	3937 X	2288 -0-	-1649	-0-	-0-	2288 3			N	-0-			-0-
09	3810 X	2531 -0-	-1279	-0-	-0-	2531 3			N	-0-			-0-
10	3937 X	2692 -0-	-1245	-0-	-0-	2 1	2690 3		N	-0-			-0-
11	3390 X	2833 -0-	-557	-0-	-0-	4 1	2829 3		N	-0-			-0-
12	4380 X	4380 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	4378 3		N	-0-			-0-
01	4337 X	4337 -0-	-0-	-0-	-0-	12 1	4325 3		N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576										COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

JOHNSON 2292															WELL #:	1	RRCID -> 256583	COMPL. DATE 08/05/2002	TOTAL DEPTH 9913	PERF. N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-				
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-				

LYSSY FAMILY															WELL #:	1H	RRCID -> 256643	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 11088	PERF.11504 - 16141
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1457	2	N	-0-			-0-				
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1337	2	N	-0-			-0-				
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-				
11	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-				
12	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1416	2	N	-0-			-0-				
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	2	N	-0-			-0-				

BOOTH UNOCAL H															WELL #:	2B	RRCID -> 256716	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 9444	PERF. 9712 - 13229
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			2				
09	2400 N	2082	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			2				
10	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	1955	2	173	9	N	157	144	1	15				
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			15				
12	2139 N	1836	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			15				
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			15				

DORA MARTIN B															WELL #:	4H	RRCID -> 257263	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 11085	PERF.11436 - 15972
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2															WELL #:	1H	RRCID -> 257680	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11617 - 16867
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-			-0-				
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-			-0-				
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

APPLING 716															WELL #:	3H	RRCID -> 257682	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 10961	PERF.11220 - 15167
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2518	-0-	-613	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093														
08	3720 X	1587	-0-	-2133	-0-	30	1	1557	3	Y	-0-			-0-
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	41	1	3697	3	Y	-0-			-0-
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	47	1	3561	3	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	42	1	3280	3	Y	-0-			-0-
12	3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	20	1	2356	3	Y	-0-			-0-
01	3875 X	2704	-0-	-1171	-0-	29	1	2675	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-			8
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-			8
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-	1	1	7
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-			7
12	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	4239	2	28	9	Y	25	32	1	-0-
01	4557 X	1549	-0-	-3008	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 11251 - 16222														
08	51836 X	51836	-0-	-0-	-0-	2328	1	49508	3	N	-0-			-0-
09	40735 X	40735	-0-	-0-	-0-	2730	1	38005	3	N	-0-			-0-
10	51713 X	51713	-0-	-0-	-0-	2192	1	49521	3	N	-0-			-0-
11	49216 X	49216	-0-	-0-	-0-	2248	1	46968	3	N	-0-			-0-
12	49216 X	49216	-0-	-0-	-0-	2305	1	46911	3	N	-0-			-0-
01	44051 X	44051	-0-	-0-	-0-	2200	1	41851	3	N	-0-			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 11453 - 16859														
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-			-0-
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	N	-0-			-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-			-0-
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-			-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 11299 - 15758														
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	86	1	80	3	Y	36			41
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	26	1	20	3	Y	36	38	1	39
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	17	1	20	3	Y	32	26	1	45
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	59	1	57	3	Y	52	39	1	58
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	55	1	15	3	Y	19	40	1	37
01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	Y	41	65	1	13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	2 X	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527															
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-
11	420 N	232	-0-	-188	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-			-0-
01	372 N	233	-0-	-139	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710															
08	1333 X	832	-0-	-501	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
09	1230 X	726	-0-	-504	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	604	-0-	-574	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11	810 N	542	-0-	-268	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
12	744 N	4	-0-	-740	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	589 N	7	-0-	-582	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437															
08	22878 X	21211	-0-	-1667	-0-	-0-	21211	2			Y	-0-			-0-
09	22140 X	20598	-0-	-1542	-0-	-0-	20598	2			Y	-0-			-0-
10	23157 X	20864	-0-	-2293	-0-	-0-	20864	2			Y	-0-			-0-
11	22410 X	19207	-0-	-3203	-0-	-0-	19207	2			Y	-0-			-0-
12	23157 X	18924	-0-	-4233	-0-	-0-	18924	2			Y	-0-			-0-
01	21297 X	18549	-0-	-2748	-0-	-0-	18549	2			Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO 19560B WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11828 - 18237															
08	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	1	26994	3	N	-0-			-0-
09	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	1	23216	3	N	-0-			-0-
10	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	-0-	964	1	21765	3	N	-0-			-0-
11	19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	-0-	903	1	18869	3	N	-0-			-0-
12	18260 X	18260	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	17405	3	N	-0-			-0-
01	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	16176	3	N	-0-			-0-
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033															
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	111	3	Y	78	113	1	133
							86	9							
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	359	3	Y	62	108	1	87
							68	9							
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	364	3	Y	54	80	1	61
							59	9							
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	30			91
							33	9							
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	89	3	Y	-0-			91
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	116	3	Y	63	92	1	62
							69	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978											
HEIM				WELL #:		2H	RRCID ->	260129	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.11048 - 16068			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		8 N		8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-			-0-
11		2 N		-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
12		47 N		47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	3	N	-0-			-0-
01		8 N		-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO						WELL #:		5H	RRCID ->	260173	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL	DEPTH	11286	PERF.11340 - 16948	
08		36 X		36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-			-0-
09		21 X		21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	N	-0-			-0-
10		103 X		103	-0-	-0-	-0-		4	1	99	3	N	-0-			-0-
11		140 X		140	-0-	-0-	-0-		6	1	134	3	N	-0-			-0-
12		115 X		115	-0-	-0-	-0-		5	1	110	3	N	-0-			-0-
01		128 X		128	-0-	-0-	-0-		6	1	122	3	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H						WELL #:		62U	RRCID ->	260174	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL	DEPTH	9517	PERF. 9773 - 13593	
08		32 N		32	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-			-0-
09		30 N		27	-0-	-3	-0-		27	2			Y	-0-			-0-
10		61 N		61	-0-	-0-	-0-		61	2			Y	-0-			-0-
11		30 N		-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
12		72 N		72	-0-	-0-	-0-		72	2			Y	-0-			-0-
01		62 N		56	-0-	-6	-0-		56	2			Y	-0-			-0-

CHALOS MINERALS UNIT 1						WELL #:		1H	RRCID ->	260211	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	11392	PERF.11350 - 16704	
08		11606 X		11606	-0-	-0-	-0-		521	1	11085	3	N	-0-			-0-
09		12098 X		12098	-0-	-0-	-0-		811	1	11287	3	N	-0-			-0-
10		12067 X		12067	-0-	-0-	-0-		512	1	11555	3	N	-0-			-0-
11		10709 X		10709	-0-	-0-	-0-		489	1	10220	3	N	-0-			-0-
12		2982 X		2982	-0-	-0-	-0-		140	1	2842	3	N	-0-			-0-
01		3798 X		3798	-0-	-0-	-0-		190	1	3608	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHAWER STATE 35						WELL #:		2	RRCID ->	260217	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL	DEPTH	11620	PERF. 9150 - 9315	
08		32 N		32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
09		30 N		12	-0-	-18	-0-		12	2			N	-0-			-0-
10		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-
11		110 N		110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-			-0-
12		38 N		38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-
01		41 N		41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-

WILLIE RANCH						WELL #:		1H	RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10915 - 17728	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		25 X		25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	3	N	-0-			-0-
10		61 X		61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	3	N	-0-			-0-
11		84 X		84	-0-	-0-	-0-		4	1	80	3	N	-0-			-0-
12		33 X		33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-			-0-
01		4 X		4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A.						WELL #:		1H	RRCID ->	260323	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.10624 - 14695	
08		5146 X		4969	-0-	-177	-0-		599	1	4370	3	Y	-0-			-0-
09		4980 X		4743	-0-	-237	-0-		805	1	3938	3	Y	-0-			-0-
10		5146 X		5099	-0-	-47	-0-		864	1	4235	3	Y	-0-			-0-
11		4920 X		4712	-0-	-208	-0-		725	1	3987	3	Y	-0-			-0-
12		5084 X		4880	-0-	-204	-0-		460	1	4420	3	Y	-0-			-0-
01		5084 X		4898	-0-	-186	-0-		230	1	4668	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
08	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	237	1	12459	3	Y	-0-			-0-
09	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	144	1	13067	3	Y	-0-			-0-
10	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	167	1	12542	3	Y	-0-			-0-
11	10980 X	9521	-0-	-1459	-0-	120	1	9401	3	Y	-0-			-0-
12	11346 X	9647	-0-	-1699	-0-	80	1	9567	3	Y	-0-			-0-
01	11346 X	7043	-0-	-4303	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
08	13051 X	3384	-0-	-9667	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-			-0-
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-			-0-
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-			-0-
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-			-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583														
08	3410 X	2426	-0-	-984	-0-	45	1	2381	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	27	1	2430	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	1713	-0-	-767	-0-	23	1	1690	3	N	-0-			-0-
11	2340 X	1784	-0-	-556	-0-	23	1	1761	3	N	-0-			-0-
12	2542 X	2117	-0-	-425	-0-	18	1	2099	3	N	-0-			-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	3	N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000														
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	721	1	5261	3	Y	-0-			-0-
09	5340 X	5034	-0-	-306	-0-	855	1	4179	3	Y	-0-			-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	971	1	4756	3	Y	-0-			-0-
11	5790 X	4391	-0-	-1399	-0-	675	1	3716	3	Y	-0-			-0-
12	5983 X	4980	-0-	-1003	-0-	469	1	4511	3	Y	-0-			-0-
01	5983 X	4867	-0-	-1116	-0-	228	1	4639	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10793 - 15045														
08	3100 N	11079	-0-	7979	7979	1335	1	9744	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	8806	-0-	5806	13785	1495	1	7311	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	8581	-0-	5481	19266	1455	1	7126	3	Y	-0-			-0-
11	27192 X	7926	-0-	-19266	-0-	1219	1	6707	3	Y	-0-			-0-
12	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	747	1	7173	3	Y	-0-			-0-
01	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	348	1	7067	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 11355 - 16391														
08	1240 N	90	-0-	-1150	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	570 N	51	-0-	-519	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11313 - 16654														
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
HEIM				WELL #:	3H	RRCID ->	260596	COMPL.	DATE	03/13/2011	TOTAL	DEPTH	11120	PERF.11070 - 16011			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY A				WELL #:	5H	RRCID ->	260598	COMPL.	DATE	03/30/2011	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11441 - 16614			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	84	50	1			56
							92	9									
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	89	3	Y	65	69	1			52
							72	9									
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	86	3	Y	43	56	1			39
							47	9									
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	37	3	Y	31					70
							34	9									
12	279 N	6	-0-	-273	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					70
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	54	75	1			49

FASKEN-STATE A2706 GU				WELL #:	3H	RRCID ->	260671	COMPL.	DATE	12/30/2010	TOTAL	DEPTH	10083	PERF. 9718 - 14251			
08	8959 X	6682	-0-	-2277	-0-	-0-	125	1	6557	3	N	-0-					-0-
09	8670 X	5321	-0-	-3349	-0-	-0-	58	1	5263	3	N	-0-					-0-
10	8866 X	5522	-0-	-3344	-0-	-0-	73	1	5449	3	N	-0-					-0-
11	7110 X	6031	-0-	-1079	-0-	-0-	76	1	5955	3	N	-0-					-0-
12	7099 X	6156	-0-	-943	-0-	-0-	51	1	6105	3	N	-0-					-0-
01	6696 X	4824	-0-	-1872	-0-	-0-	52	1	4772	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ				WELL #:	1H	RRCID ->	260720	COMPL.	DATE	11/21/2010	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.11262 - 16213			
08	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	7191	3	N	-0-					-0-
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	6490	3	N	-0-					-0-
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	6134	3	N	-0-					-0-
11	7290 X	5890	-0-	-1400	-0-	-0-	269	1	5621	3	N	-0-					-0-
12	7533 X	1095	-0-	-6438	-0-	-0-	51	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628				WELL #:	1H	RRCID ->	261082	COMPL.	DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10558 - 15525			
08	8959 X	6746	-0-	-2213	-0-	-0-	126	1	6620	3	Y	-0-					-0-
09	7710 X	6699	-0-	-1011	-0-	-0-	73	1	6626	3	Y	-0-					-0-
10	7967 X	6038	-0-	-1929	-0-	-0-	79	1	5959	3	Y	-0-					-0-
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	8349	3	Y	-0-					-0-
12	6913 X	6510	-0-	-403	-0-	-0-	54	1	6456	3	Y	-0-					-0-
01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	8107	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803				WELL #:	1H	RRCID ->	261084	COMPL.	DATE	01/04/2011	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.10099 - 14958			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	1			N	-0-	40
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-	40
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-	40
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-	40
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	40
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	40
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
08	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	887	1	6475	3	Y	-0-	-0-
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	1169	1	5717	3	Y	-0-	-0-
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	1199	1	5875	3	Y	-0-	-0-
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	919	1	5055	3	Y	-0-	-0-
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	687	1	6600	3	Y	-0-	-0-
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	288	1	5863	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	638	1	4503	3	N	-0-	-0-
09	4110 X	1582	-0-	-2528	-0-	167	1	1415	3	N	-0-	-0-
10	4247 X	2303	-0-	-1944	-0-	189	1	2114	3	N	-0-	-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	387	1	3864	3	N	-0-	-0-
12	4247 X	3116	-0-	-1131	-0-	355	1	2761	3	N	-0-	-0-
01	4247 X	3853	-0-	-394	-0-	346	1	3507	3	N	-0-	-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
08	9734 X	8917	-0-	-817	-0-	8917	2			Y	-0-	-0-
09	9570 X	7093	-0-	-2477	-0-	7093	2			Y	-0-	-0-
10	9889 X	9520	-0-	-369	-0-	9520	2			Y	-0-	-0-
11	9570 X	7485	-0-	-2085	-0-	7485	2			Y	-0-	-0-
12	9176 X	6797	-0-	-2379	-0-	6797	2			Y	-0-	-0-
01	9517 X	5634	-0-	-3883	-0-	5634	2			Y	-0-	-0-
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
08	5983 X	5396	-0-	-587	-0-	101	1	5295	3	Y	-0-	-0-
09	5190 X	4231	-0-	-959	-0-	46	1	4185	3	Y	-0-	-0-
10	5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	56	1	4225	3	Y	-0-	-0-
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	73	1	5738	3	Y	-0-	-0-
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	45	1	5374	3	Y	-0-	-0-
01	5394 X	4453	-0-	-941	-0-	48	1	4405	3	Y	-0-	-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	N	-0-	-0-
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-	-0-
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1483	3	N	-0-	-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	N	-0-	-0-
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	213	1	1753	3	N	-0-	-0-
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	318	1	1578	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	3	Y	-0-			-0-
09	740 X	740	-0-	-0-	-0-	8	1	732	3	Y	-0-			-0-
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	12	1	887	3	Y	-0-			-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	13	1	1003	3	Y	-0-			-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	8	1	934	3	Y	-0-			-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	-0-			-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
08	4433 X	2866	-0-	-1567	-0-	54	1	2812	3	Y	-0-			-0-
09	4290 X	4159	-0-	-131	-0-	45	1	4114	3	Y	-0-			-0-
10	4092 X	4079	-0-	-13	-0-	54	1	4025	3	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3490	-0-	-470	-0-	44	1	3446	3	Y	-0-			-0-
12	4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	26	1	3053	3	Y	-0-			-0-
01	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	41	1	3760	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
08	5115 X	3873	-0-	-1242	-0-	72	1	3801	3	N	-0-			-0-
09	4440 X	3764	-0-	-676	-0-	41	1	3723	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	4087	-0-	-129	-0-	54	1	4033	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	3976	-0-	-104	-0-	50	1	3926	3	N	-0-			-0-
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	33	1	3963	3	N	-0-			-0-
01	4092 X	3312	-0-	-780	-0-	36	1	3276	3	N	-0-			-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	375	-0-	-307	-0-	3	1	372	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	2	1	203	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	210	1	1536	3	Y	24			42
						26	9							
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	282	1	1381	3	Y	30	53	1	19
						33	9							
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	275	1	1347	3	Y	24	37	1	6
						26	9							
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	283	1	1558	3	Y	27			33
						30	9							
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	163	1	1562	3	Y	24	41	1	16
						26	9							
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1779	3	Y	14			30
						15	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	262	1	1911	3	N	-0-			-0-
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	467	1	2282	3	N	-0-			-0-
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	410	1	2009	3	N	-0-			-0-
11	2100 X	1917	-0-	-183	-0-	295	1	1622	3	N	-0-			-0-
12	2852 X	1938	-0-	-914	-0-	183	1	1755	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	1906	-0-	-946	-0-	89	1	1817	3	N	-0-			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
10	5735 X	4824	-0-	-911	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
11	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-			-0-
12	5735 X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
01	5735 X	4679	-0-	-1056	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1512	3	Y	-0-			19
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	-0-			19
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1235	3	2	9	Y	2			21
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1606	3	10	9	Y	9	16	1	14
12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	3	Y	-0-			14
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	1			15
						1	9							
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	807	1	756	3	N	149	109	1	119
						164	9							
09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	885	1	679	3	N	120			239
						132	9							
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	650	1	770	3	N	90	164	1	165
						99	9							
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	525	1	513	3	N	86	171	1	80
						95	9							
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1059	1	299	3	N	88			168
						97	9							
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1065	1	269	3	N	98	192	1	74
						108	9							
CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	98	1	2080	3	N	-0-			-0-
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	158	1	2197	3	N	-0-			-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	90	1	2039	3	N	-0-			-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	3	N	-0-			-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	3	N	-0-			-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	3	N	-0-			-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
08	496 N	161	-0-	-335	-0-	3	1	158	3	N	-0-			-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	3	N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	15	1	1158	3	N	-0-			-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	14	1	1103	3	N	-0-			-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	3	N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	15	1	1389	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SAN ROMAN "A"		WELL #:		7H		RRCID ->	264619	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.13193	- 13437	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JUAN SALINAS		WELL #:		2		RRCID ->	264746	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11930	- 12024	
08	403	N	43	-0-	-360	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	275	3	Y	-0-			-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-			-0-

MONNICH GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID ->	264756	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9593	PERF.10165	- 15559	
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			100
09	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	1834	2			N	-0-	57	1	41
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1873	2	10	9	N	9	2	7	50
11	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-			50
12	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1761	2	2	9	N	2			52
01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-			52

GALVAN RANCH		WELL #:		9H		RRCID ->	265084	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL	DEPTH	8543	PERF. 8747	- 12406	
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H		RRCID ->	265123	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11062	- 17744	
08	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
09	60	X	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
10	62	X	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH 1141		WELL #:		13H		RRCID ->	265422	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.10872	- 14137	
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	9	1	857	3	N	-0-			-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	810	3	N	-0-			-0-
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	11	1	833	3	N	-0-			-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	8	1	948	3	N	-0-			-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			12
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	N	46			58
						51	9							
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	3	N	5			63
						6	9							
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			145
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			168
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80			248
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58			306
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	196 1		121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	71 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	111 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	63 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	39 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	172	187 1		110
						189	9							
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			110
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	73			183
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	237			420
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	177 1		245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			281
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423														
08	713 N	40	-0-	-673	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	83	1	4347	3	N	-0-		-0-	
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	4241	3	N	-0-		-0-	
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	56	1	4231	3	N	-0-		-0-	
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	53	1	4174	3	N	-0-		-0-	
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	32	1	3798	3	N	-0-		-0-	
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	38	1	3539	3	N	-0-		-0-	
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		32	
09	600 N	66	-0-	-534	-0-	4	1	62	3	N	-0-		32	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	375	195 1	212	
						413	9							
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	3	N	308	394 1	126	
						339	9							
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	9		135	
						10	9							
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	99		234	
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
08	5642 X	5578	-0-	-64	-0-	5578	2			Y	-0-		-0-	
09	5670 X	5038	-0-	-632	-0-	5038	2			Y	-0-		-0-	
10	5859 X	5382	-0-	-477	-0-	5382	2			Y	-0-		-0-	
11	5670 X	4966	-0-	-704	-0-	4966	2			Y	-0-		-0-	
12	5580 X	4957	-0-	-623	-0-	4957	2			Y	-0-		-0-	
01	5580 X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			Y	-0-		-0-	
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	N	-0-		-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-		-0-	
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-		-0-	
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	-0-		-0-	
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	N	-0-		-0-	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	647	3	N	-0-		-0-	
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	-0-		18	
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-		18	
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	Y	3		21	
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	775	3	18	9	Y	16	19 1	18	
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	Y	-0-		18	
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	1		19	
						1	9							
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	3	Y	-0-		17	
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	3	Y	-0-		17	
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	Y	3		20	
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1	11 1	10	
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-		10	
01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	1		11	
						1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	3	N	-0-			-0-
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1444	3	N	-0-			-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1457	3	N	-0-			-0-
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	3	N	-0-			-0-
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3	N	-0-			-0-
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	3	N	-0-			-0-
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143															
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
10	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1922	3	N	-0-			-0-
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1891	3	N	-0-			-0-
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	946	3	N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856															
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	15			30
							17	9							
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	117	113	1	34
							129	9							
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	253	106	1	181
							278	9							
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	3	109	1	75
							3	9							
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	Y	29			104
							32	9							
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854															
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	9			30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	1	22	1	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	207	78	1	138
							228	9							
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	81	1	59
							2	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			92
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698															
08	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	-0-	316	1	2308	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	2579	-0-	-541	-0-	-0-	438	1	2141	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	-0-	419	1	2051	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2225	-0-	-775	-0-	-0-	342	1	1883	3	N	-0-			-0-
12	2666 X	2126	-0-	-540	-0-	-0-	200	1	1926	3	N	-0-			-0-
01	2666 X	2302	-0-	-364	-0-	-0-	108	1	2194	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882															
08	4154 X	2487	-0-	-1667	-0-	-0-	47	1	2440	3	Y	-0-			-0-
09	4020 X	1865	-0-	-2155	-0-	-0-	20	1	1845	3	Y	-0-			-0-
10	4092 X	1968	-0-	-2124	-0-	-0-	26	1	1942	3	Y	-0-			-0-
11	3390 X	925	-0-	-2465	-0-	-0-	12	1	913	3	Y	-0-			-0-
12	2945 X	729	-0-	-2216	-0-	-0-	6	1	723	3	Y	-0-			-0-
01	2480 X	630	-0-	-1850	-0-	-0-	7	1	623	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2302	-0-	-1077	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	1838	-0-	-1492	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	1907	-0-	-1534	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	1655	-0-	-1675	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	1589	-0-	-1294	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	1617	-0-	-677	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 11194 - 15556																
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 11114 - 15865																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					131
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	93	1			43
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9					52
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	Y	52					104
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					104

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 11127 - 15973																
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1642	3	Y	62					95
09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	68	9									
						33	1	453	3	Y	6	70	1			31
						7	9									
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	Y	10					41
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	33					74
						36	9									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 10918 - 15369																
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1					29
						1	9									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					49
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 11120 - 16272																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-		-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-		-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-		-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		-0-	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-	
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-	
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	45	1	3919	2	N	-0-		-0-	
09	3750 X	2329	-0-	-1421	-0-	13	1	2316	2	N	-0-		-0-	
10	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	2095	2			N	-0-		-0-	
11	3750 X	2289	-0-	-1461	-0-	2289	2			N	-0-		-0-	
12	3875 X	1964	-0-	-1911	-0-	2	1	1962	2	N	-0-		-0-	
01	3875 X	2449	-0-	-1426	-0-	13	1	2436	2	N	-0-		-0-	
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
08	930 X	607	-0-	-323	-0-	27	1	580	3	Y	-0-		-0-	
09	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	85	1	1180	3	Y	-0-		-0-	
10	1240 X	2	-0-	-1238	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	Y	-0-		-0-	
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-	
01	1302 X	11	-0-	-1291	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-	
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
08	2635 X	528	-0-	-2107	-0-	10	1	518	3	Y	-0-		-0-	
09	2130 X	473	-0-	-1657	-0-	5	1	468	3	Y	-0-		-0-	
10	1147 X	464	-0-	-683	-0-	6	1	458	3	Y	-0-		-0-	
11	570 X	424	-0-	-146	-0-	5	1	419	3	Y	-0-		-0-	
12	527 X	393	-0-	-134	-0-	3	1	390	3	Y	-0-		-0-	
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	32	1	2909	3	Y	-0-		-0-	
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-		-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-		-0-	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	2	1	134	3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	2	1	140	3	Y	-0-		-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-		-0-	
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
08	5053 X	4198	-0-	-855	-0-	79	1	4119	3	N	-0-		-0-	
09	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	36	1	3232	3	N	-0-		-0-	
10	4371 X	2803	-0-	-1568	-0-	37	1	2766	3	N	-0-		-0-	
11	4080 X	2961	-0-	-1119	-0-	37	1	2924	3	N	-0-		-0-	
12	4185 X	2646	-0-	-1539	-0-	22	1	2624	3	N	-0-		-0-	
01	4185 X	2130	-0-	-2055	-0-	23	1	2107	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	55	1	2911	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	31	1	2798	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	36	1	2724	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	46	1	5479	3	N	-0-			-0-
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	55	1	5077	3	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	415	1	3033	3	Y	37			50
						41	9							
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	527	1	2576	3	Y	38	67	1	21
						42	9							
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	520	1	2549	3	Y	43	58	1	6
						47	9							
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	527	1	2902	3	Y	34			40
						37	9							
12	3038 X	2017	-0-	-1021	-0-	188	1	1805	3	Y	22	46	1	16
						24	9							
01	3038 X	1743	-0-	-1295	-0-	81	1	1648	3	Y	13			29
						14	9							
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
08	3875 X	1942	-0-	-1933	-0-	36	1	1906	3	Y	-0-			-0-
09	3750 X	964	-0-	-2786	-0-	10	1	954	3	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2459	-0-	-889	-0-	32	1	2427	3	Y	-0-			-0-
11	3240 X	3067	-0-	-173	-0-	37	1	3030	3	Y	-0-			-0-
12	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	22	1	2580	3	Y	-0-			-0-
01	2449 X	1757	-0-	-692	-0-	19	1	1738	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
08	5363 X	4753	-0-	-610	-0-	4753	2			Y	-0-			-0-
09	5880 X	4536	-0-	-1344	-0-	4536	2			Y	-0-			-0-
10	6076 X	4936	-0-	-1140	-0-	4936	2			Y	-0-			-0-
11	5880 X	4609	-0-	-1271	-0-	4609	2			Y	-0-			-0-
12	5487 X	4265	-0-	-1222	-0-	4265	2			Y	-0-			-0-
01	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	4449	2			Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
08	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			Y	-0-			-0-
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-			-0-
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-			-0-
11	5970 X	5338	-0-	-632	-0-	5338	2			Y	-0-			-0-
12	6169 X	5087	-0-	-1082	-0-	5087	2			Y	-0-			-0-
01	6169 X	5068	-0-	-1101	-0-	5068	2			Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
08	4309 X	3690	-0-	-619	-0-	69	1	3621	3	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3849	-0-	-321	-0-	42	1	3807	3	Y	-0-			-0-
10	4092 X	3355	-0-	-737	-0-	44	1	3311	3	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3934	-0-	-26	-0-	50	1	3884	3	Y	-0-			-0-
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	37	1	4428	3	Y	-0-			-0-
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	44	1	4063	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	982	-0-	982	982	44	1	938	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	982					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	985	3	3			N	-0-			-0-
11	985 X	-0-	-0-	-985	-0-					N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
08	4092 X	3	-0-	-4089	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	3960 X	1876	-0-	-2084	-0-	126	1	1750	3	N	-0-			-0-
10	4092 X	6	-0-	-4086	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	2940 X	3	-0-	-2937	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	1953 X	76	-0-	-1877	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
01	1953 X	468	-0-	-1485	-0-	23	1	445	3	N	-0-			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
08	4278 X	3786	-0-	-492	-0-	71	1	3715	3	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3632	-0-	-238	-0-	40	1	3592	3	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	51	1	3816	3	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3782	-0-	-88	-0-	48	1	3734	3	Y	-0-			-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	38	1	4549	3	Y	-0-			-0-
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	47	1	4365	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
08	3472 X	3095	-0-	-377	-0-	58	1	3037	3	Y	-0-			-0-
09	3600 X	2605	-0-	-995	-0-	28	1	2577	3	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	48	1	3613	3	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	44	1	3423	3	Y	-0-			-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	26	1	3161	3	Y	-0-			-0-
01	3658 X	2205	-0-	-1453	-0-	24	1	2181	3	Y	-0-			-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
08	3162 X	1115	-0-	-2047	-0-	21	1	1094	3	Y	-0-			-0-
09	3900 X	2130	-0-	-1770	-0-	23	1	2107	3	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3311	-0-	-719	-0-	44	1	3267	3	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3867	-0-	-33	-0-	47	1	3820	3	Y	-0-			-0-
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3667	3	Y	-0-			-0-
01	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	29	1	2691	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
08	2666 X	2235	-0-	-431	-0-	42	1	2193	3	Y	-0-			-0-
09	2520 X	2140	-0-	-380	-0-	23	1	2117	3	Y	-0-			-0-
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	39	1	2934	3	Y	-0-			-0-
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	30	1	2346	3	Y	-0-			-0-
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	21	1	2542	3	Y	-0-			-0-
01	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	30	1	2797	3	Y	-0-			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
08	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	125	1	6546	3	Y	-0-			-0-
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	65	1	5946	3	Y	-0-			-0-
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	81	1	6048	3	Y	-0-			-0-
11	6420 X	5845	-0-	-575	-0-	74	1	5771	3	Y	-0-			-0-
12	6634 X	6116	-0-	-518	-0-	51	1	6065	3	Y	-0-			-0-
01	6634 X	5521	-0-	-1113	-0-	59	1	5462	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	3534 X	3137	-0-	-397	-0-	3137	2	Y	-0-	-0-		-0-
09	3630 X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	3751 X	3127	-0-	-624	-0-	3110	2	17	9	15	12 1	3
11	3630 X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2	Y	-0-	-0-		3
12	3689 X	3225	-0-	-464	-0-	3224	2	1	9	1		4
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	Y	-0-	-0-		4
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
08	1147 N	723	-0-	-424	-0-	14	1	709	3	Y	-0-	-0-
09	1110 N	664	-0-	-446	-0-	7	1	657	3	Y	-0-	-0-
10	1116 N	692	-0-	-424	-0-	9	1	683	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	551	-0-	-139	-0-	7	1	544	3	Y	-0-	-0-
12	682 N	159	-0-	-523	-0-	1	1	158	3	Y	-0-	-0-
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	7	1	659	3	Y	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	Y	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	2	1	165	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	2	1	189	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	2	1	180	3	Y	-0-	-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	-0-	18
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	144	1	2904	3	Y	-0-	18
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3190	3	2	9	Y	2	20
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	3	25	9	Y	23	21
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	137	1	2757	3	Y	-0-	21
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	109	1	2511	3	Y	2	23
						2	9					
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271												
08	2852 X	883	-0-	-1969	-0-	17	1	866	3	Y	-0-	-0-
09	2760 X	255	-0-	-2505	-0-	3	1	252	3	Y	-0-	-0-
10	2852 X	188	-0-	-2664	-0-	2	1	186	3	Y	-0-	-0-
11	1740 X	239	-0-	-1501	-0-	3	1	236	3	Y	-0-	-0-
12	1209 X	410	-0-	-799	-0-	3	1	407	3	Y	-0-	-0-
01	868 X	571	-0-	-297	-0-	6	1	565	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	47	1	2484	3	Y	-0-	-0-
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	19	1	1752	3	Y	-0-	-0-
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	29	1	2145	3	Y	-0-	-0-
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	25	1	1929	3	Y	-0-	-0-
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	15	1	1767	3	Y	-0-	-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	16	1	1496	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	10602 X	7638	-0-	-2964	-0-	143 1	7495 3	N	-0-		-0-	-0-
09	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	102 1	9266 3	N	-0-		-0-	-0-
10	11160 X	8402	-0-	-2758	-0-	111 1	8291 3	N	-0-		-0-	-0-
11	10800 X	9865	-0-	-935	-0-	124 1	9741 3	N	-0-		-0-	-0-
12	11160 X	5563	-0-	-5597	-0-	46 1	5517 3	N	-0-		-0-	-0-
01	9672 X	6814	-0-	-2858	-0-	73 1	6741 3	N	-0-		-0-	-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
08	8587 X	7539	-0-	-1048	-0-	141 1	7398 3	Y	-0-		-0-	-0-
09	8310 X	7044	-0-	-1266	-0-	77 1	6967 3	Y	-0-		-0-	-0-
10	8587 X	7061	-0-	-1526	-0-	93 1	6968 3	Y	-0-		-0-	-0-
11	7950 X	6937	-0-	-1013	-0-	87 1	6850 3	Y	-0-		-0-	-0-
12	7533 X	6909	-0-	-624	-0-	57 1	6852 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	7533 X	5008	-0-	-2525	-0-	54 1	4954 3	Y	-0-		-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
08	23568 X	6643	-0-	-16925	-0-	124 1	6519 3	Y	-0-		-0-	-0-
09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	66 1	5977 3	Y	-0-		-0-	-0-
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	74 1	5585 3	Y	-0-		-0-	-0-
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	76 1	5972 3	Y	-0-		-0-	-0-
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	47 1	5623 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	35 1	3248 3	Y	-0-		-0-	-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	N	-0-		-0-	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2 1	341 2	N	-0-		-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-	-0-
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	34 2		N	-0-		-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	45 3	Y	-0-		-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		Y	-0-		-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		Y	-0-		-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	Y	-0-		-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	Y	-0-		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	3	N	-0-
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	3	N	-0-
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1546	3	N	-0-
11	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	3	N	-0-
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	N	-0-
01	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1630	3	N	-0-
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-
09	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-
10	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-
12	5239 X	5030	-0-	-209	-0-	-0-	5030	2			N	-0-
01	6479 X	4409	-0-	-2070	-0-	-0-	4409	2			N	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
08	3379 X	991	-0-	-2388	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-
09	3270 X	897	-0-	-2373	-0-	-0-	60	1	837	3	N	-0-
10	2015 X	147	-0-	-1868	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-
11	960 X	196	-0-	-764	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	N	-0-
09	1230 N	732	-0-	-498	-0-	-0-	49	1	683	3	N	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					N	-0-
*12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	974	3	Y	-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	968	3	Y	-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	898	3	Y	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	898	3	Y	-0-
01	713 N	557	-0-	-156	-0-	-0-	6	1	551	3	Y	-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
08	4464 X	3684	-0-	-780	-0-	-0-	69	1	3615	3	N	-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	3630	3	N	-0-
10	4836 X	3136	-0-	-1700	-0-	-0-	41	1	3095	3	N	-0-
11	4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	-0-	42	1	3271	3	N	-0-
12	4836 X	3266	-0-	-1570	-0-	-0-	27	1	3239	3	N	-0-
01	3782 X	2611	-0-	-1171	-0-	-0-	28	1	2583	3	N	-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601												
08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	8153	3	N	-0-
09	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	8087	3	N	-0-
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	6754	3	N	-0-
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2696	3	N	-0-
12	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	8991	3	N	-0-
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	7377	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	113	1	5941	3	N	-0-			-0-
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	57	1	5184	3	N	-0-			-0-
10	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	106	1	7981	3	N	-0-			-0-
11	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	70	1	5484	3	N	-0-			-0-
12	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	45	1	5369	3	N	-0-			-0-
01	8091 X	6099	-0-	-1992	-0-	65	1	6034	3	N	-0-			-0-
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
09	90 X	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	93 X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
08	13299 X	12161	-0-	-1138	-0-	1460	1	10658	3	Y	39	74	1	10
						43	9							
09	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	2471	1	12086	3	Y	75	57	1	28
						83	9							
10	13795 X	11437	-0-	-2358	-0-	1914	1	9376	3	Y	134	104	1	58
						147	9							
11	13350 X	6990	-0-	-6360	-0-	1072	1	5898	3	Y	18	45	1	31
						20	9							
12	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	1476	1	14183	3	Y	35			66
						39	9							
01	13795 X	8601	-0-	-5194	-0-	403	1	8196	3	Y	2	50	1	18
						2	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	539	1	3938	3	Y	40	69	1	5
						44	9							
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	637	1	3113	3	Y	56	43	1	18
						62	9							
10	5704 X	5073	-0-	-631	-0-	842	1	4126	3	Y	95	75	1	38
						105	9							
11	5520 X	3345	-0-	-2175	-0-	511	1	2811	3	Y	21	37	1	22
						23	9							
12	5704 X	3724	-0-	-1980	-0-	349	1	3350	3	Y	23			45
						25	9							
01	5084 X	3816	-0-	-1268	-0-	179	1	3634	3	Y	3	38	1	10
						3	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	579	1	4224	3	Y	66	134	1	18
						73	9							
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	807	1	3948	3	Y	34	34	1	18
						37	9							
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	861	1	4216	3	Y	106	79	1	45
						117	9							
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	753	1	4142	3	Y	59	61	1	43
						65	9							
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	364	1	3496	3	Y	33			76
						36	9							
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	174	1	3534	3	Y	3	58	1	21
						3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	620 N	83	-0-	-537	-0-	8 1	55 3	Y	18		35			
09	3000 N	3848	-0-	848	848	20 9	645 1	3155 3	Y	44	62 1	17		
10	2060 N	1212	-0-	-848	-0-	48 9	194 1	951 3	Y	61	73 1	5		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	67 9	26 1	145 3	Y	35		40		
12	2139 X	129	-0-	-2010	-0-	39 9	10 1	96 3	Y	21	48 1	13		
01	2139 X	115	-0-	-2024	-0-	23 9	5 1	92 3	Y	16		29		
						18 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
08	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	1681 1	12275 3	Y	18	59 1	11			
09	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	20 9	2658 1	12999 3	Y	46	36 1	21		
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	51 9	2199 1	10771 3	Y	80	64 1	37		
11	13350 X	6767	-0-	-6583	-0-	88 9	1037 1	5709 3	Y	19	32 1	24		
12	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	21 9	1404 1	13493 3	Y	26		50		
01	13795 X	12792	-0-	-1003	-0-	29 9	600 1	12189 3	Y	3	37 1	16		
						3 9								
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	13 1	286 3	Y	-0-		6			
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		6			
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		6			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6			
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		6			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6			
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
08	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	78 1	1652 3	Y	-0-		6			
09	2400 X	1556	-0-	-844	-0-	104 1	1452 3	Y	-0-		6			
10	2139 X	1465	-0-	-674	-0-	62 1	1403 3	Y	-0-		6			
11	1680 X	1463	-0-	-217	-0-	67 1	1396 3	Y	-0-		6			
12	1736 X	1463	-0-	-273	-0-	69 1	1394 3	Y	-0-		6			
01	1736 X	280	-0-	-1456	-0-	14 1	266 3	Y	-0-		6			
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327														
08	127774 X	127774	-0-	-0-	-0-	5738 1	122036 3	Y	-0-		-0-			
09	115897 X	115897	-0-	-0-	-0-	7766 1	108131 3	Y	-0-		-0-			
10	110828 X	110828	-0-	-0-	-0-	4698 1	106130 3	Y	-0-		-0-			
11	101939 X	101939	-0-	-0-	-0-	4656 1	97283 3	Y	-0-		-0-			
12	138322 X	99286	-0-	-39036	-0-	4650 1	94636 3	Y	-0-		-0-			
01	127782 X	93285	-0-	-34497	-0-	4658 1	88627 3	Y	-0-		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	226	1	4809	3	N	-0-			-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	211	1	2943	3	N	-0-			-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	3	N	-0-			-0-
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	N	-0-			-0-
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
08	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	120	1	2555	3	N	-0-			23
09	3630 X	1127	-0-	-2503	-0-	76	1	1051	3	N	-0-			23
10	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	141	1	3181	3	N	-0-			23
11	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	156	1	3269	3	N	-0-			23
12	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	130	1	2635	3	N	-0-			23
01	3317 X	2725	-0-	-592	-0-	136	1	2589	3	N	-0-			23
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			3
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			3
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-			3
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			3
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			3
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			3
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	3	Y	-0-			29
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	3	Y	-0-			29
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	5			34
						6	9							
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	3	Y	-0-			34
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-			34
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-			34
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			123
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	340	291	1	172
						374	9							
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	290	361	1	101
						319	9							
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	163	154	1	110
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	52			162
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	188	323	1	27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																					
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	3314	3	N		-0-					-0-	
09	2880 X	1660	-0-	-1220	-0-	-0-	-0-		18	1	1642	3	N		-0-					-0-	
10	4278 X	2425	-0-	-1853	-0-	-0-	-0-		32	1	2393	3	N		-0-					-0-	
11	4140 X	2282	-0-	-1858	-0-	-0-	-0-		29	1	2253	3	N		-0-					-0-	
12	4278 X	876	-0-	-3402	-0-	-0-	-0-		7	1	869	3	N		-0-					-0-	
01	3379 X	1833	-0-	-1546	-0-	-0-	-0-		20	1	1813	3	N		-0-					-0-	
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658																					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3			N		-0-					-0-	
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		6	3			N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		5	3			N		-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3			N		-0-					-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																					
08	2914 X	2710	-0-	-204	-0-	-0-	-0-		2710	2			Y		-0-					-0-	
09	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	-0-	-0-		2682	2			Y		-0-					-0-	
10	2883 X	2355	-0-	-528	-0-	-0-	-0-		2338	2	17	9	Y		15	12	1			3	
11	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	-0-	-0-		2206	2	4	9	Y		4					7	
12	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		2802	2			Y		-0-					7	
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4396	2			Y		-0-					7	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084																					
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	2429	3	Y		-0-					-0-	
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	3298	3	Y		-0-					-0-	
10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1971	3	Y		-0-					-0-	
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	2740	3	Y		-0-					-0-	
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	1842	3	Y		-0-					-0-	
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	1570	3	Y		-0-					-0-	
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964																					
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	-0-	-0-		12	1	250	3	N		-0-					-0-	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	599	3	N		-0-					-0-	
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	-0-	-0-		15	1	330	3	N		-0-					-0-	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	468	3	N		-0-					-0-	
12	651 N	306	-0-	-345	-0-	-0-	-0-		14	1	292	3	N		-0-					-0-	
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	-0-	-0-		9	3			N		-0-					-0-	
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411																					
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		246	1	5224	3	N		-0-					-0-	
09	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		596	1	8304	3	N		-0-					-0-	
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	3233	3	N		-0-					-0-	
11	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		447	1	9342	3	N		-0-					-0-	
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		308	1	6269	3	N		-0-					-0-	
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	4653	3	N		-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
STOREY 267		WELL #:		4H	RRCID ->	273546	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11087 - 15742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	7			95
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	8 9	1 3	N	-0-			95
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			97

HEIM		WELL #:		5H	RRCID ->	273706	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11037 - 16388
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-

HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	273711	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.10600 - 14725
08	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	167 1	8740 3	N	-0-			-0-
09	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	93 1	8471 3	N	-0-			-0-
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	123 1	9184 3	N	-0-			-0-
11	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	112 1	8792 3	N	-0-			-0-
12	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	72 1	8598 3	N	-0-			-0-
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	69 1	6365 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE 1560		WELL #:		22H	RRCID ->	273887	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	9547	PERF. 9728 - 14138
08	11997 X	6248	-0-	-5749	-0-	6248 2		Y	-0-			-0-
09	12570 X	5201	-0-	-7369	-0-	5201 2		Y	-0-			-0-
10	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528 2		Y	-0-			-0-
11	12570 X	10768	-0-	-1802	-0-	10768 2		Y	-0-			-0-
12	11098 X	8701	-0-	-2397	-0-	8701 2		Y	-0-			-0-
01	14012 X	9084	-0-	-4928	-0-	9084 2		Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		10H	RRCID ->	274102	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.11279 - 17123
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	137 1	2906 3	N	-0-			-0-
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	200 1	2781 3	N	-0-			-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	135 1	3050 3	N	-0-			-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	138 1	2892 3	N	-0-			-0-
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	21 1	436 3	N	-0-			-0-
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		10H	RRCID ->	274262	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10486 - 15520
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 3	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31124 X	30487	-0-	-637	-0-	3667	1	26778	3	Y	38	36	1	6
09	29310 X	29058	-0-	-252	-0-	4924	1	24081	3	Y	48	51	1	3
10	31217 X	29724	-0-	-1493	-0-	5029	1	24640	3	Y	50	51	1	2
11	30210 X	28609	-0-	-1601	-0-	4389	1	24155	3	Y	59	47	1	14
12	31217 X	29288	-0-	-1929	-0-	2755	1	26466	3	Y	61	55	1	20
01	30473 X	28948	-0-	-1525	-0-	1354	1	27533	3	Y	55	69	1	6
						61	9							
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
08	21793 X	17916	-0-	-3877	-0-	335	1	17581	3	Y	-0-			-0-
09	21090 X	14958	-0-	-6132	-0-	163	1	14795	3	Y	-0-			-0-
10	21793 X	16045	-0-	-5748	-0-	211	1	15834	3	Y	-0-			-0-
11	20040 X	13298	-0-	-6742	-0-	168	1	13130	3	Y	-0-			-0-
12	19623 X	13822	-0-	-5801	-0-	115	1	13707	3	Y	-0-			-0-
01	17918 X	10234	-0-	-7684	-0-	110	1	10124	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808														
08	3906 X	3415	-0-	-491	-0-	64	1	3351	3	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	34	1	3067	3	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	43	1	3206	3	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	30	1	2353	3	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2744	-0-	-666	-0-	23	1	2721	3	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2438	-0-	-972	-0-	26	1	2412	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
08	28210 X	28146	-0-	-64	-0-	526	1	27620	3	Y	-0-			-0-
09	27300 X	25593	-0-	-1707	-0-	279	1	25314	3	Y	-0-			-0-
10	28210 X	24538	-0-	-3672	-0-	323	1	24215	3	Y	-0-			-0-
11	27240 X	24109	-0-	-3131	-0-	304	1	23805	3	Y	-0-			-0-
12	28148 X	22149	-0-	-5999	-0-	184	1	21965	3	Y	-0-			-0-
01	28148 X	16313	-0-	-11835	-0-	175	1	16138	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
08	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	212	1	11109	3	Y	-0-			-0-
09	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	107	1	9678	3	Y	-0-			-0-
10	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	141	1	10591	3	Y	-0-			-0-
11	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	150	1	11765	3	Y	-0-			-0-
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	98	1	11733	3	Y	-0-			-0-
01	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	85	1	7844	3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
08	11842 X	10592	-0-	-1250	-0-	119	1	10473	2	Y	-0-			-0-
09	11460 X	8547	-0-	-2913	-0-	48	1	8499	2	Y	-0-			-0-
10	11842 X	10805	-0-	-1037	-0-	10805	2			Y	-0-			-0-
11	11460 X	9254	-0-	-2206	-0-	9254	2			Y	-0-			-0-
12	10974 X	2658	-0-	-8316	-0-	2	1	2656	2	Y	-0-			-0-
01	10819 X	1827	-0-	-8992	-0-	10	1	1817	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	7223 X	6862	-0-	-361	-0-	128	1	6734	3	Y	-0-		-0-	
09	6690 X	6504	-0-	-186	-0-	71	1	6433	3	Y	-0-		-0-	
10	7068 X	6582	-0-	-486	-0-	87	1	6495	3	Y	-0-		-0-	
11	6840 X	5633	-0-	-1207	-0-	71	1	5562	3	Y	-0-		-0-	
12	7068 X	5839	-0-	-1229	-0-	48	1	5791	3	Y	-0-		-0-	
01	6851 X	4241	-0-	-2610	-0-	45	1	4196	3	Y	-0-		-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
08	18445 X	16497	-0-	-1948	-0-	1980	1	14459	3	Y	53	47	1	11
						58	9							
09	17850 X	15262	-0-	-2588	-0-	2577	1	12604	3	Y	74	76	1	9
						81	9							
10	17174 X	15459	-0-	-1715	-0-	2612	1	12795	3	Y	47	51	1	5
						52	9							
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	2472	1	13606	3	Y	54	44	1	15
						59	9							
12	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	1589	1	15271	3	Y	53	49	1	19
						58	9							
01	16492 X	16310	-0-	-182	-0-	761	1	15472	3	Y	70	81	1	8
						77	9							
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
08	25606 X	21553	-0-	-4053	-0-	403	1	21150	3	Y	-0-		-0-	
09	24780 X	12635	-0-	-12145	-0-	138	1	12497	3	Y	-0-		-0-	
10	25606 X	17560	-0-	-8046	-0-	231	1	17329	3	Y	-0-		-0-	
11	22140 X	18667	-0-	-3473	-0-	235	1	18432	3	Y	-0-		-0-	
12	21545 X	18672	-0-	-2873	-0-	155	1	18517	3	Y	-0-		-0-	
01	21545 X	11365	-0-	-10180	-0-	122	1	11243	3	Y	-0-		-0-	
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
08	18135 X	15155	-0-	-2980	-0-	283	1	14872	3	N	-0-		-0-	
09	16590 X	15506	-0-	-1084	-0-	169	1	15337	3	N	-0-		-0-	
10	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	236	1	17681	3	N	-0-		-0-	
11	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	221	1	17332	3	N	-0-		-0-	
12	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	153	1	18234	3	N	-0-		-0-	
01	17918 X	10356	-0-	-7562	-0-	111	1	10245	3	N	-0-		-0-	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	319	1	16734	3	Y	-0-		-0-	
09	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	107	1	9735	3	Y	-0-		-0-	
10	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	195	1	14612	3	Y	-0-		-0-	
11	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	170	1	13329	3	Y	-0-		-0-	
12	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	112	1	13334	3	Y	-0-		-0-	
01	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	93	1	8602	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
08	22537 X	17931	-0-	-4606	-0-	335	1	17596	3	Y	-0-		-0-	
09	20430 X	16676	-0-	-3754	-0-	182	1	16494	3	Y	-0-		-0-	
10	21111 X	17240	-0-	-3871	-0-	227	1	17013	3	Y	-0-		-0-	
11	18390 X	16642	-0-	-1748	-0-	210	1	16432	3	Y	-0-		-0-	
12	18321 X	12408	-0-	-5913	-0-	103	1	12305	3	Y	-0-		-0-	
01	17918 X	11311	-0-	-6607	-0-	121	1	11190	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	12989 X	10370	-0-	-2619	-0-	10370 2	Y	-0-			2	
09	12570 X	10502	-0-	-2068	-0-	10502 2	Y	-0-			2	
10	12183 X	8715	-0-	-3468	-0-	8673 2	Y	38	29 1		11	
11	11790 X	7539	-0-	-4251	-0-	7531 2	Y	7			18	
12	11067 X	8256	-0-	-2811	-0-	8255 2	Y	1			19	
01	10850 X	4267	-0-	-6583	-0-	4267 2	Y	-0-			19	
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
08	24645 X	20765	-0-	-3880	-0-	388 1	Y	-0-			-0-	
09	23850 X	18084	-0-	-5766	-0-	197 1	Y	-0-			-0-	
10	24645 X	23053	-0-	-1592	-0-	303 1	Y	-0-			-0-	
11	22080 X	21031	-0-	-1049	-0-	265 1	Y	-0-			-0-	
12	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	212 1	Y	-0-			-0-	
01	23064 X	15889	-0-	-7175	-0-	170 1	Y	-0-			-0-	
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
08	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	632 1	Y	-0-			-0-	
09	33730 X	33730	-0-	-0-	-0-	367 1	Y	-0-			-0-	
10	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	421 1	Y	-0-			-0-	
11	32670 X	30728	-0-	-1942	-0-	387 1	Y	-0-			-0-	
12	34844 X	24705	-0-	-10139	-0-	205 1	Y	-0-			-0-	
01	34844 X	15429	-0-	-19415	-0-	166 1	Y	-0-			-0-	
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
08	8804 X	8605	-0-	-199	-0-	161 1	Y	-0-			-0-	
09	8520 X	8477	-0-	-43	-0-	92 1	Y	-0-			-0-	
10	8680 X	5903	-0-	-2777	-0-	78 1	Y	-0-			-0-	
11	8400 X	8319	-0-	-81	-0-	105 1	Y	-0-			-0-	
12	8773 X	8403	-0-	-370	-0-	70 1	Y	-0-			-0-	
01	8773 X	5114	-0-	-3659	-0-	55 1	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905												
08	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	409 1	Y	-0-			-0-	
09	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	140 1	Y	-0-			-0-	
10	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	214 1	Y	-0-			-0-	
11	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	248 1	Y	-0-			-0-	
12	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	145 1	Y	-0-			-0-	
01	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	158 1	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245												
08	14043 X	10335	-0-	-3708	-0-	193 1	Y	-0-			-0-	
09	11820 X	7487	-0-	-4333	-0-	82 1	Y	-0-			-0-	
10	14601 X	7502	-0-	-7099	-0-	99 1	Y	-0-			-0-	
11	14130 X	11517	-0-	-2613	-0-	145 1	Y	-0-			-0-	
12	14601 X	9492	-0-	-5109	-0-	79 1	Y	-0-			-0-	
01	10323 X	9228	-0-	-1095	-0-	99 1	Y	-0-			-0-	
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
08	18910 X	18423	-0-	-487	-0-	18423 2	N	-0-			-0-	
09	19500 X	16600	-0-	-2900	-0-	16600 2	N	-0-			-0-	
10	20150 X	18983	-0-	-1167	-0-	18983 2	N	-0-			-0-	
11	19500 X	13497	-0-	-6003	-0-	13497 2	N	-0-			-0-	
12	18414 X	17346	-0-	-1068	-0-	17346 2	N	-0-			-0-	
01	18972 X	16754	-0-	-2218	-0-	16754 2	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	29605 X	21839	-0-	-7766	-0-	408 1	21431 3	Y	-0-		-0-	
09	25560 X	17147	-0-	-8413	-0-	187 1	16960 3	Y	-0-		-0-	
10	26412 X	16865	-0-	-9547	-0-	222 1	16643 3	Y	-0-		-0-	
11	23070 X	21737	-0-	-1333	-0-	274 1	21463 3	Y	-0-		-0-	
12	23839 X	10983	-0-	-12856	-0-	91 1	10892 3	Y	-0-		-0-	
01	21824 X	16107	-0-	-5717	-0-	173 1	15934 3	Y	-0-		-0-	
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
08	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16403 3		Y	-0-		-0-	
09	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	17482 3		Y	-0-		-0-	
10	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	19 1	21790 3	Y	-0-		-0-	
11	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	31 1	23016 3	Y	-0-		-0-	
12	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	13 1	22765 3	Y	-0-		-0-	
01	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	61 1	21298 3	Y	-0-		-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945												
08	25172 X	19304	-0-	-5868	-0-	361 1	18943 3	Y	-0-		-0-	
09	24210 X	15526	-0-	-8684	-0-	169 1	15357 3	Y	-0-		-0-	
10	25017 X	17550	-0-	-7467	-0-	231 1	17319 3	Y	-0-		-0-	
11	20760 X	20145	-0-	-615	-0-	254 1	19891 3	Y	-0-		-0-	
12	21421 X	10814	-0-	-10607	-0-	90 1	10724 3	Y	-0-		-0-	
01	19313 X	17127	-0-	-2186	-0-	184 1	16943 3	Y	-0-		-0-	
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
08	12524 X	10816	-0-	-1708	-0-	1303 1	9513 3	N	-0-		-0-	
09	10590 X	9878	-0-	-712	-0-	1677 1	8201 3	N	-0-		-0-	
10	10633 X	10329	-0-	-304	-0-	1751 1	8578 3	N	-0-		-0-	
11	10470 X	9285	-0-	-1185	-0-	1428 1	7857 3	N	-0-		-0-	
12	10819 X	9739	-0-	-1080	-0-	918 1	8821 3	N	-0-		-0-	
01	10819 X	9635	-0-	-1184	-0-	452 1	9183 3	N	-0-		-0-	
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
08	6386 X	1	-0-	-6385	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
09	7 X	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
10	7 X	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
08	10013 X	9628	-0-	-385	-0-	180 1	9448 3	Y	-0-		-0-	
09	9690 X	8383	-0-	-1307	-0-	91 1	8292 3	Y	-0-		-0-	
10	10013 X	8996	-0-	-1017	-0-	118 1	8878 3	Y	-0-		-0-	
11	9330 X	9310	-0-	-20	-0-	117 1	9193 3	Y	-0-		-0-	
12	9641 X	7473	-0-	-2168	-0-	62 1	7411 3	Y	-0-		-0-	
01	9641 X	5487	-0-	-4154	-0-	59 1	5428 3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
08	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	1970	1	14383	3	Y	59			68
09	16110 X	15923	-0-	-187	-0-	2698	1	13197	3	Y	25	47	1	46
10	17205 X	14808	-0-	-2397	-0-	2502	1	12259	3	Y	43	52	1	37
11	16650 X	14374	-0-	-2276	-0-	2205	1	12137	3	Y	29	56	1	10
12	17205 X	13992	-0-	-3213	-0-	1314	1	12624	3	Y	49			59
01	16461 X	10879	-0-	-5582	-0-	508	1	10323	3	Y	44	91	1	12
						48	9							
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645														
08	1736 X	1606	-0-	-130	-0-	30	1	1576	3	N	-0-			-0-
09	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	17	1	1581	3	N	-0-			-0-
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	35	1	2606	3	N	-0-			-0-
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	33	1	2582	3	N	-0-			-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	25	1	2961	3	N	-0-			-0-
01	2635 X	1580	-0-	-1055	-0-	17	1	1563	3	N	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865														
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	32	1	1696	3	Y	-0-			-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	18	1	1638	3	Y	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	25	1	1901	3	Y	-0-			-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	3	Y	-0-			-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	16	1	1895	3	Y	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	15	1	1403	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100														
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	267	1	14023	3	Y	-0-			-0-
09	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	146	1	13225	3	Y	-0-			-0-
10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	183	1	13683	3	Y	-0-			-0-
11	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	163	1	12746	3	Y	-0-			-0-
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	110	1	13102	3	Y	-0-			-0-
01	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	107	1	9834	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515														
08	16151 X	13484	-0-	-2667	-0-	252	1	13232	3	Y	-0-			-0-
09	15630 X	12759	-0-	-2871	-0-	139	1	12620	3	Y	-0-			-0-
10	16151 X	13682	-0-	-2469	-0-	180	1	13502	3	Y	-0-			-0-
11	13650 X	12917	-0-	-733	-0-	163	1	12754	3	Y	-0-			-0-
12	13485 X	13338	-0-	-147	-0-	111	1	13227	3	Y	-0-			-0-
01	13671 X	10053	-0-	-3618	-0-	108	1	9945	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845														
08	51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	965	1	50601	3	N	-0-			-0-
09	46710 X	40248	-0-	-6462	-0-	438	1	39810	3	N	-0-			-0-
10	50685 X	39568	-0-	-11117	-0-	521	1	39047	3	N	-0-			-0-
11	49050 X	40403	-0-	-8647	-0-	509	1	39894	3	N	-0-			-0-
12	50685 X	35351	-0-	-15334	-0-	293	1	35058	3	N	-0-			-0-
01	50685 X	31504	-0-	-19181	-0-	338	1	31166	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	246	1	12895	3	Y	-0-	-0-
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	80	1	7253	3	Y	-0-	-0-
10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	102	1	7667	3	Y	-0-	-0-
11	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	112	1	8736	3	Y	-0-	-0-
12	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	111	1	13271	3	Y	-0-	-0-
01	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	193	1	17801	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825												
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	244	1	12823	3	Y	-0-	-0-
09	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	108	1	9771	3	Y	-0-	-0-
10	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	157	1	11759	3	Y	-0-	-0-
11	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	139	1	10907	3	Y	-0-	-0-
12	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	69	1	8221	3	Y	-0-	-0-
01	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	112	1	10315	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
08	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	187	1	9819	3	Y	-0-	-0-
09	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	92	1	8319	3	Y	-0-	-0-
10	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	102	1	7651	3	Y	-0-	-0-
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	126	1	9843	3	Y	-0-	-0-
12	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	72	1	8638	3	Y	-0-	-0-
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	60	1	5549	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	80	1	4200	3	Y	-0-	-0-
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	45	1	4121	3	Y	-0-	-0-
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	54	1	4059	3	Y	-0-	-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	50	1	3889	3	Y	-0-	-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	34	1	4069	3	Y	-0-	-0-
01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	43	1	3997	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
08	43220 X	43220	-0-	-0-	-0-	808	1	42412	3	Y	-0-	-0-
09	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	414	1	37618	3	Y	-0-	-0-
10	45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	598	1	44801	3	Y	-0-	-0-
11	41289 X	41289	-0-	-0-	-0-	521	1	40768	3	Y	-0-	-0-
12	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	360	1	42980	3	Y	-0-	-0-
01	49368 X	49368	-0-	-0-	-0-	530	1	48838	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
08	27993 X	21725	-0-	-6268	-0-	406	1	21319	3	Y	-0-	-0-
09	27090 X	20640	-0-	-6450	-0-	225	1	20415	3	Y	-0-	-0-
10	27993 X	23507	-0-	-4486	-0-	309	1	23198	3	Y	-0-	-0-
11	24000 X	22501	-0-	-1499	-0-	284	1	22217	3	Y	-0-	-0-
12	24087 X	21490	-0-	-2597	-0-	178	1	21312	3	Y	-0-	-0-
01	23498 X	11687	-0-	-11811	-0-	125	1	11562	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
08	19747 X	16551	-0-	-3196	-0-	310	1	16241	3	Y	-0-	-0-
09	19110 X	15443	-0-	-3667	-0-	168	1	15275	3	Y	-0-	-0-
10	19747 X	15719	-0-	-4028	-0-	207	1	15512	3	Y	-0-	-0-
11	16740 X	15819	-0-	-921	-0-	199	1	15620	3	Y	-0-	-0-
12	16709 X	15220	-0-	-1489	-0-	126	1	15094	3	Y	-0-	-0-
01	16554 X	12332	-0-	-4222	-0-	132	1	12200	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	23312 X	21067	-0-	-2245	-0-	237	1	20830	2	Y	-0-				-0-
09	23070 X	19473	-0-	-3597	-0-	110	1	19363	2	Y	-0-				-0-
10	23839 X	19908	-0-	-3931	-0-	19908	2			Y	-0-				-0-
11	23070 X	18693	-0-	-4377	-0-	18693	2			Y	-0-				-0-
12	22258 X	11867	-0-	-10391	-0-	11	1	11856	2	Y	-0-				-0-
01	21080 X	14440	-0-	-6640	-0-	78	1	14362	2	Y	-0-				-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974															
08	21235 X	16554	-0-	-4681	-0-	186	1	16368	2	Y	-0-				-0-
09	20550 X	17289	-0-	-3261	-0-	97	1	17192	2	Y	-0-				-0-
10	21235 X	17457	-0-	-3778	-0-	17457	2			Y	-0-				-0-
11	20550 X	16663	-0-	-3887	-0-	16663	2			Y	-0-				-0-
12	17856 X	11693	-0-	-6163	-0-	10	1	11683	2	Y	-0-				-0-
01	17856 X	12444	-0-	-5412	-0-	67	1	12377	2	Y	-0-				-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490															
08	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	1609	1	11744	3	Y	42	47	1		9
						46	9								
09	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	2013	1	9844	3	Y	51	46	1		14
						56	9								
10	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	1682	1	8238	3	Y	52	49	1		17
						57	9								
11	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2285	1	12575	3	Y	65	59	1		23
						72	9								
12	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1145	1	11000	3	Y	53	55	1		21
						58	9								
01	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	650	1	13224	3	Y	77	80	1		18
						85	9								
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560															
08	15810 X	12934	-0-	-2876	-0-	1549	1	11311	3	Y	67	71	1		6
						74	9								
09	14550 X	12726	-0-	-1824	-0-	2150	1	10515	3	Y	55	52	1		9
						61	9								
10	15035 X	13455	-0-	-1580	-0-	2270	1	11119	3	Y	60	58	1		11
						66	9								
11	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	2102	1	11567	3	Y	69	64	1		16
						76	9								
12	13144 X	12888	-0-	-256	-0-	1209	1	11614	3	Y	59	62	1		13
						65	9								
01	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	662	1	13461	3	Y	73	78	1		8
						80	9								
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535															
08	19654 X	15887	-0-	-3767	-0-	1899	1	13868	3	Y	109	111	1		16
						120	9								
09	18360 X	15763	-0-	-2597	-0-	2665	1	13032	3	Y	60	61	1		15
						66	9								
10	17670 X	16760	-0-	-910	-0-	2826	1	13846	3	Y	80	75	1		20
						88	9								
11	15900 X	15106	-0-	-794	-0-	2312	1	12721	3	Y	66	65	1		21
						73	9								
12	16430 X	15448	-0-	-982	-0-	1449	1	13920	3	Y	72	72	1		21
						79	9								
01	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	813	1	16536	3	Y	84	89	1		16
						92	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11315 X	10039	-0-	-1276	-0-	1202 1	8778 3	Y	54	57 1				9
09	10350 X	9329	-0-	-1021	-0-	59 9	1576 1	7706 3	Y	43	41 1			11
10	10695 X	8260	-0-	-2435	-0-	47 9	1394 1	6830 3	Y	33	33 1			11
11	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	36 9	1531 1	8424 3	Y	42	39 1			14
12	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	46 9	996 1	9572 3	Y	54	51 1			17
01	10044 X	8920	-0-	-1124	-0-	59 9	415 1	8446 3	Y	54	59 1			12
						59 9								
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
08	13082 X	12176	-0-	-906	-0-	1461 1	10664 3	Y	46	58 1				8
09	12180 X	11329	-0-	-851	-0-	51 9	1912 1	9349 3	Y	62	57 1			13
10	11284 X	11004	-0-	-280	-0-	68 9	1851 1	9066 3	Y	79	72 1			20
11	11790 X	10660	-0-	-1130	-0-	87 9	1629 1	8964 3	Y	61	61 1			20
12	12183 X	11717	-0-	-466	-0-	67 9	1099 1	10556 3	Y	56	58 1			18
01	12183 X	11366	-0-	-817	-0-	62 9	529 1	10756 3	Y	74	78 1			14
						81 9								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
08	10106 X	9706	-0-	-400	-0-	1165 1	8508 3	Y	30	28 1				5
09	9780 X	9432	-0-	-348	-0-	33 9	1594 1	7793 3	Y	41	43 1			3
10	10106 X	9519	-0-	-587	-0-	45 9	1606 1	7869 3	Y	40	41 1			2
11	9630 X	9167	-0-	-463	-0-	44 9	1401 1	7710 3	Y	51	41 1			12
12	9920 X	9462	-0-	-458	-0-	56 9	887 1	8519 3	Y	51	46 1			17
01	9734 X	9379	-0-	-355	-0-	56 9	437 1	8880 3	Y	56	68 1			5
						62 9								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
08	11563 X	7774	-0-	-3789	-0-	933 1	6809 3	Y	29	27 1				6
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	32 9	2004 1	9803 3	Y	38	40 1			4
10	10106 X	9713	-0-	-393	-0-	42 9	1639 1	8028 3	Y	42	42 1			4
11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	46 9	1467 1	8074 3	Y	45	37 1			12
12	12245 X	9805	-0-	-2440	-0-	50 9	919 1	8833 3	Y	48	43 1			17
01	12245 X	10036	-0-	-2209	-0-	53 9	468 1	9513 3	Y	50	61 1			6
						55 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	978	1	7144	3	Y	-0-	-0-
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	1316	1	6438	3	Y	-0-	-0-
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1356	1	6645	3	Y	-0-	-0-
11	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1164	1	6408	3	Y	-0-	-0-
12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	734	1	7048	3	Y	-0-	-0-
01	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	361	1	7340	3	Y	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360												
08	31589 X	26814	-0-	-4775	-0-	3230	1	23584	3	N	-0-	-0-
09	30570 X	28070	-0-	-2500	-0-	4765	1	23305	3	N	-0-	-0-
10	39020 X	39020	-0-	-0-	-0-	6615	1	32405	3	N	-0-	-0-
11	32687 X	32687	-0-	-0-	-0-	5026	1	27661	3	N	-0-	-0-
12	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	3299	1	31694	3	N	-0-	-0-
01	39029 X	33590	-0-	-5439	-0-	1575	1	32015	3	N	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197												
08	14849 X	11739	-0-	-3110	-0-	1410	1	10295	3	Y	31	28 1 3
09	14370 X	11675	-0-	-2695	-0-	1975	1	9658	3	Y	38	40 1 1
10	14849 X	12158	-0-	-2691	-0-	2053	1	10060	3	Y	41	42 1 -0-
11	13050 X	11096	-0-	-1954	-0-	1698	1	9345	3	Y	48	39 1 9
12	12803 X	10360	-0-	-2443	-0-	972	1	9336	3	Y	47	43 1 13
01	12152 X	10898	-0-	-1254	-0-	508	1	10337	3	Y	48	60 1 1
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465												
08	12028 X	11580	-0-	-448	-0-	1389	1	10140	3	Y	46	52 1 9
09	11490 X	10607	-0-	-883	-0-	1791	1	8757	3	Y	54	49 1 14
10	11873 X	11467	-0-	-406	-0-	1933	1	9472	3	Y	56	54 1 16
11	11220 X	10298	-0-	-922	-0-	1573	1	8657	3	Y	62	58 1 20
12	11594 X	10825	-0-	-769	-0-	1013	1	9729	3	Y	75	73 1 22
01	11594 X	10739	-0-	-855	-0-	500	1	10155	3	Y	76	83 1 15
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567												
08	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1318	1	9622	3	Y	-0-	-0-
09	20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	3533	1	17279	3	Y	-0-	-0-
10	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	2899	1	14203	3	Y	-0-	-0-
11	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	2302	1	12667	3	Y	-0-	-0-
12	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	1384	1	13297	3	Y	-0-	-0-
01	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	612	1	12451	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
08	15500 X	9487	-0-	-6013	-0-	177	1	9310	3	Y	-0-		-0-
09	15000 X	5955	-0-	-9045	-0-	65	1	5890	3	Y	-0-		-0-
10	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	260	1	19486	3	Y	-0-		-0-
11	17513 X	17513	-0-	-0-	-0-	221	1	17292	3	Y	-0-		-0-
12	16988 X	13207	-0-	-3781	-0-	110	1	13097	3	Y	-0-		-0-
01	19747 X	10192	-0-	-9555	-0-	109	1	10083	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265													
08	19499 X	13697	-0-	-5802	-0-	256	1	13441	3	Y	-0-		-0-
09	16920 X	12213	-0-	-4707	-0-	133	1	12080	3	Y	-0-		-0-
10	17484 X	13715	-0-	-3769	-0-	181	1	13534	3	Y	-0-		-0-
11	15240 X	14578	-0-	-662	-0-	184	1	14394	3	Y	-0-		-0-
12	13702 X	11223	-0-	-2479	-0-	93	1	11130	3	Y	-0-		-0-
01	13702 X	13052	-0-	-650	-0-	140	1	12912	3	Y	-0-		-0-
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355													
08	11315 X	10590	-0-	-725	-0-	1271	1	9278	3	Y	37	39	1
09	9810 X	8237	-0-	-1573	-0-	1391	1	6802	3	Y	40	36	1
10	10137 X	8848	-0-	-1289	-0-	1491	1	7305	3	Y	47	44	1
11	10260 X	8435	-0-	-1825	-0-	1291	1	7103	3	Y	37	37	1
12	10602 X	9148	-0-	-1454	-0-	857	1	8237	3	Y	49	47	1
01	10602 X	8317	-0-	-2285	-0-	387	1	7867	3	Y	57	60	1
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230													
08	12617 X	11799	-0-	-818	-0-	1416	1	10338	3	Y	41	46	1
09	12210 X	10258	-0-	-1952	-0-	1733	1	8478	3	Y	43	39	1
10	12090 X	10853	-0-	-1237	-0-	1833	1	8981	3	Y	35	36	1
11	11430 X	10409	-0-	-1021	-0-	1592	1	8763	3	Y	49	44	1
12	11811 X	10799	-0-	-1012	-0-	1011	1	9715	3	Y	66	61	1
01	11811 X	9937	-0-	-1874	-0-	463	1	9416	3	Y	53	61	1
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980													
08	17732 X	15012	-0-	-2720	-0-	1804	1	13171	3	Y	34	37	1
09	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	3346	1	16361	3	Y	67	58	1
10	17732 X	12850	-0-	-4882	-0-	2171	1	10638	3	Y	37	39	1
11	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	3040	1	16730	3	Y	80	68	1
12	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	1737	1	16688	3	Y	77	76	1
01	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	838	1	17044	3	Y	86	92	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	16895 X	13750	-0-	-3145	-0-	257	1	13493	3	N	-0-			-0-
09	14940 X	9507	-0-	-5433	-0-	104	1	9403	3	N	-0-			-0-
10	15438 X	12960	-0-	-2478	-0-	171	1	12789	3	N	-0-			-0-
11	14610 X	12899	-0-	-1711	-0-	163	1	12736	3	N	-0-			-0-
12	15097 X	11925	-0-	-3172	-0-	99	1	11826	3	N	-0-			-0-
01	13764 X	7339	-0-	-6425	-0-	79	1	7260	3	N	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
08	13082 X	11384	-0-	-1698	-0-	1368	1	9985	3	Y	28	32	1	2
						31	9							
09	12450 X	10057	-0-	-2393	-0-	1699	1	8307	3	Y	46	41	1	7
						51	9							
10	12865 X	9522	-0-	-3343	-0-	1604	1	7859	3	Y	54	50	1	11
						59	9							
11	11670 X	9202	-0-	-2468	-0-	1407	1	7744	3	Y	46	45	1	12
						51	9							
12	11656 X	2468	-0-	-9188	-0-	230	1	2212	3	Y	24	30	1	6
						26	9							
01	11377 X	178	-0-	-11199	-0-	8	1	169	3	Y	1	7	1	-0-
						1	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
08	22630 X	21393	-0-	-1237	-0-	2570	1	18767	3	Y	51	46	1	29
						56	9							
09	21780 X	20555	-0-	-1225	-0-	3481	1	17023	3	Y	46	52	1	23
						51	9							
10	22010 X	20671	-0-	-1339	-0-	3494	1	17118	3	Y	54	55	1	22
						59	9							
11	21060 X	19805	-0-	-1255	-0-	3036	1	16705	3	Y	58	47	1	33
						64	9							
12	21390 X	20863	-0-	-527	-0-	1960	1	18828	3	Y	68	60	1	41
						75	9							
01	21390 X	20590	-0-	-800	-0-	962	1	19564	3	Y	58	75	1	24
						64	9							
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
08	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	1460	1	10659	3	Y	-0-			-0-
09	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	2163	1	10576	3	Y	-0-			-0-
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	2137	1	10470	3	Y	-0-			-0-
11	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1859	1	10228	3	Y	-0-			-0-
12	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1166	1	11206	3	Y	-0-			-0-
01	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	570	1	11591	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
08	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	999	1	7296	3	Y	-0-			-0-
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1873	1	9160	3	Y	-0-			-0-
10	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	1872	1	9169	3	Y	-0-			-0-
11	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1459	1	8031	3	Y	-0-			-0-
12	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	893	1	8576	3	Y	-0-			-0-
01	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	437	1	8893	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1266	1	9242	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1705	1	8336	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	2142	1	10494	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1298	1	7142	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	1326	1	12744	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	413	1	8387	3	Y	-0-	-0-	-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
08	19406 X	19146	-0-	-260	-0-	358	1	18788	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	19530 X	13678	-0-	-5852	-0-	149	1	13529	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	20181 X	16991	-0-	-3190	-0-	224	1	16767	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	19530 X	15322	-0-	-4208	-0-	193	1	15129	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	19313 X	14919	-0-	-4394	-0-	124	1	14795	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	19158 X	16718	-0-	-2440	-0-	179	1	16539	3	Y	-0-	-0-	-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
08	11656 X	4893	-0-	-6763	-0-	92	1	4801	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	11280 X	10426	-0-	-854	-0-	114	1	10312	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	12059 X	10887	-0-	-1172	-0-	143	1	10744	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	11670 X	10580	-0-	-1090	-0-	133	1	10447	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	12059 X	7973	-0-	-4086	-0-	66	1	7907	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	10881 X	7894	-0-	-2987	-0-	85	1	7809	3	Y	-0-	-0-	-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
08	25916 X	22258	-0-	-3658	-0-	416	1	21842	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	22200 X	19772	-0-	-2428	-0-	215	1	19557	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	22940 X	21747	-0-	-1193	-0-	286	1	21461	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	22200 X	18309	-0-	-3891	-0-	231	1	18078	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	22258 X	18650	-0-	-3608	-0-	155	1	18495	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	22258 X	18738	-0-	-3520	-0-	201	1	18537	3	Y	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
08	22816 X	15848	-0-	-6968	-0-	296	1	15552	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	19200 X	14261	-0-	-4939	-0-	155	1	14106	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	19840 X	15018	-0-	-4822	-0-	198	1	14820	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	18360 X	15937	-0-	-2423	-0-	201	1	15736	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	18011 X	16458	-0-	-1553	-0-	137	1	16321	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	15841 X	11014	-0-	-4827	-0-	118	1	10896	3	Y	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
08	24304 X	17976	-0-	-6328	-0-	336	1	17640	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	19380 X	12515	-0-	-6865	-0-	136	1	12379	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	20026 X	14704	-0-	-5322	-0-	194	1	14510	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	18060 X	14570	-0-	-3490	-0-	184	1	14386	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	17980 X	15370	-0-	-2610	-0-	128	1	15242	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	17980 X	11113	-0-	-6867	-0-	119	1	10994	3	Y	-0-	-0-	-0-	
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10223 PERF.10456 - 15190														
08	21080 X	9088	-0-	-11992	-0-	170	1	8918	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	23520 X	9651	-0-	-13869	-0-	105	1	9546	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	24304 X	14295	-0-	-10009	-0-	188	1	14107	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	23520 X	9458	-0-	-14062	-0-	119	1	9339	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	21731 X	14474	-0-	-7257	-0-	120	1	14354	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	198	1	18231	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	15097 X	14188	-0-	-909	-0-	265 1	13923 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14940 X	4566	-0-	-10374	-0-	50 1	4516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15438 X	12792	-0-	-2646	-0-	168 1	12624 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	211 1	16489 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14198 X	13385	-0-	-813	-0-	111 1	13274 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14198 X	10098	-0-	-4100	-0-	108 1	9990 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224													
08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	383 1	20072 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15030 X	6056	-0-	-8974	-0-	66 1	5990 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19995 X	10868	-0-	-9127	-0-	143 1	10725 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	19800 X	12613	-0-	-7187	-0-	159 1	12454 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20460 X	12996	-0-	-7464	-0-	108 1	12888 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	20460 X	9390	-0-	-11070	-0-	101 1	9289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916													
08	19933 X	16982	-0-	-2951	-0-	2038 1	14882 3	Y	56	51	1	32	
						62 9							
09	19290 X	17265	-0-	-2025	-0-	2920 1	14278 3	Y	61	65	1	28	
						67 9							
10	20026 X	16128	-0-	-3898	-0-	2720 1	13324 3	Y	76	77	1	27	
						84 9							
11	19380 X	16952	-0-	-2428	-0-	2595 1	14278 3	Y	72	59	1	40	
						79 9							
12	20026 X	17009	-0-	-3017	-0-	1595 1	15326 3	Y	80	72	1	48	
						88 9							
01	17856 X	17267	-0-	-589	-0-	806 1	16382 3	Y	72	92	1	28	
						79 9							
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930													
08	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	288 1	15084 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	125 1	11310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	158 1	11859 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	165 1	12898 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	115 1	13755 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	99 1	9141 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806													
08	13733 X	9322	-0-	-4411	-0-	174 1	9148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	124 1	11276 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11532 X	10875	-0-	-657	-0-	143 1	10732 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	138 1	10798 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11780 X	8884	-0-	-2896	-0-	74 1	8810 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11780 X	9047	-0-	-2733	-0-	97 1	8950 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836													
08	13919 X	7828	-0-	-6091	-0-	146 1	7682 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12810 X	11136	-0-	-1674	-0-	121 1	11015 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13237 X	8632	-0-	-4605	-0-	114 1	8518 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12150 X	10815	-0-	-1335	-0-	136 1	10679 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12555 X	9236	-0-	-3319	-0-	77 1	9159 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11501 X	8935	-0-	-2566	-0-	96 1	8839 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5394 X	4402	-0-	-992	-0-	82	1	4320	3	N	-0-	-0-
09	5400 X	4593	-0-	-807	-0-	50	1	4543	3	N	-0-	-0-
10	5704 X	4546	-0-	-1158	-0-	60	1	4486	3	N	-0-	-0-
11	5520 X	4643	-0-	-877	-0-	59	1	4584	3	N	-0-	-0-
12	5704 X	4127	-0-	-1577	-0-	34	1	4093	3	N	-0-	-0-
01	4743 X	3072	-0-	-1671	-0-	33	1	3039	3	N	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
08	25637 X	23322	-0-	-2315	-0-	436	1	22886	3	Y	-0-	-0-
09	24810 X	16984	-0-	-7826	-0-	185	1	16799	3	Y	-0-	-0-
10	25637 X	18227	-0-	-7410	-0-	240	1	17987	3	Y	-0-	-0-
11	24810 X	20112	-0-	-4698	-0-	254	1	19858	3	Y	-0-	-0-
12	24676 X	18464	-0-	-6212	-0-	153	1	18311	3	Y	-0-	-0-
01	23312 X	19246	-0-	-4066	-0-	206	1	19040	3	Y	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
08	29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	498	1	26109	3	Y	-0-	-0-
09	25350 X	23529	-0-	-1821	-0-	256	1	23273	3	Y	-0-	-0-
10	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	363	1	27191	3	Y	-0-	-0-
11	25740 X	24367	-0-	-1373	-0-	307	1	24060	3	Y	-0-	-0-
12	26598 X	24672	-0-	-1926	-0-	205	1	24467	3	Y	-0-	-0-
01	27559 X	21807	-0-	-5752	-0-	234	1	21573	3	Y	-0-	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
08	29229 X	29229	-0-	-0-	-0-	547	1	28682	3	Y	-0-	-0-
09	27990 X	25889	-0-	-2101	-0-	282	1	25607	3	Y	-0-	-0-
10	28923 X	25923	-0-	-3000	-0-	341	1	25582	3	Y	-0-	-0-
11	27990 X	24467	-0-	-3523	-0-	308	1	24159	3	Y	-0-	-0-
12	28923 X	24830	-0-	-4093	-0-	206	1	24624	3	Y	-0-	-0-
01	28923 X	24081	-0-	-4842	-0-	258	1	23823	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
08	33232 X	28069	-0-	-5163	-0-	525	1	27544	3	Y	-0-	-0-
09	32160 X	25687	-0-	-6473	-0-	280	1	25407	3	Y	-0-	-0-
10	33232 X	27130	-0-	-6102	-0-	357	1	26773	3	Y	-0-	-0-
11	30270 X	28238	-0-	-2032	-0-	356	1	27882	3	Y	-0-	-0-
12	29419 X	27711	-0-	-1708	-0-	230	1	27481	3	Y	-0-	-0-
01	28055 X	22814	-0-	-5241	-0-	245	1	22569	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
08	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	313	1	16438	3	Y	-0-	-0-
09	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	175	1	15862	3	Y	-0-	-0-
10	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	225	1	16831	3	Y	-0-	-0-
11	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	185	1	14500	3	Y	-0-	-0-
12	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	129	1	15390	3	Y	-0-	-0-
01	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	97	1	8983	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
08	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	425	1	22302	3	Y	-0-	-0-
09	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	241	1	21893	3	Y	-0-	-0-
10	21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	287	1	21548	3	Y	-0-	-0-
11	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	246	1	19293	3	Y	-0-	-0-
12	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	164	1	19553	3	Y	-0-	-0-
01	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	172	1	15910	3	Y	-0-	-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1546

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978															
BEASLEY-STATE 1628			WELL #: 6H			RRCID -> 279449			COMPL. DATE 10/01/2015			TOTAL DEPTH 10077			PERF.10486 - 14880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	21917 X	18772	-0-	-3145	-0-			351	1	18421	3	N	-0-					-0-
09	21210 X	15963	-0-	-5247	-0-			174	1	15789	3	N	-0-					-0-
10	21917 X	15740	-0-	-6177	-0-			207	1	15533	3	N	-0-					-0-
11	20910 X	16297	-0-	-4613	-0-			205	1	16092	3	N	-0-					-0-
12	21607 X	14981	-0-	-6626	-0-			124	1	14857	3	N	-0-					-0-
01	18786 X	10893	-0-	-7893	-0-			117	1	10776	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7					WELL #:	17H	RRCID -> 279450	COMPL. DATE 10/31/2025			TOTAL DEPTH 10767			PERF.11036 - 17272				
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-			4	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-			4	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	3000 N	26241	-0-	23241	23241			331	1	25910	3	Y	-0-					-0-
12	3100 N	25697	-0-	22597	45838			213	1	25484	3	Y	-0-					-0-
01	3100 N	15630	-0-	12530	58368			168	1	15462	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST					WELL #:	13H	RRCID -> 279454	COMPL. DATE 06/26/2025			TOTAL DEPTH 10214			PERF.10468 - 15435				
08	3100 N	5941	-0-	2841	10472			709	1	5173	3	Y	54	60	1			7
								59	9									
09	3000 N	10684	-0-	7684	18156			1796	1	8782	3	Y	96	83	1			20
								106	9									
10	30507 X	12351	-0-	-18156	-0-			2077	1	10176	3	Y	89	85	1			24
								98	9									
11	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-			1786	1	9826	3	Y	59	62	1			21
								65	9									
12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-			1096	1	10534	3	Y	57	59	1			19
								63	9									
01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-			540	1	10971	3	Y	77	80	1			16
								85	9									

JAMES TRUST					WELL #:	9H	RRCID -> 279455	COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 10244			PERF.10594 - 15625				
08	7440 X	2722	-0-	-4718	-0-			327	1	2391	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
09	7710 X	4482	-0-	-3228	-0-			757	1	3704	3	Y	19	16	1			3
								21	9									
10	7967 X	5747	-0-	-2220	-0-			966	1	4735	3	Y	42	37	1			8
								46	9									
11	7710 X	4860	-0-	-2850	-0-			742	1	4082	3	Y	33	33	1			8
								36	9									
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-			478	1	4592	3	Y	49	45	1			12
								54	9									
01	5735 X	4306	-0-	-1429	-0-			200	1	4065	3	Y	37	42	1			7
								41	9									

JAMES TRUST					WELL #:	12H	RRCID -> 279457	COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 10072			PERF.10468 - 15435				
08	17825 X	8364	-0-	-9461	-0-			1006	1	7345	3	Y	12	14	1			2
								13	9									
09	8190 X	7894	-0-	-296	-0-			1334	1	6526	3	Y	31	27	1			6
								34	9									
10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-			1513	1	7411	3	Y	33	31	1			8
								36	9									
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-			1401	1	7709	3	Y	39	36	1			11
								43	9									
12	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-			829	1	7966	3	Y	52	49	1			14
								57	9									
01	8959 X	8300	-0-	-659	-0-			387	1	7862	3	Y	46	52	1			8
								51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	62 X	35	-0-	-27	-0-	1 1	34 3	N	-0-			-0-	
09	60 X	55	-0-	-5	-0-	1 1	54 3	N	-0-			-0-	
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	4 1	277 3	N	-0-			-0-	
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 3	N	-0-			-0-	
12	37680 X	37680	-0-	-0-	-0-	313 1	37367 3	N	-0-			-0-	
01	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	222 1	20434 3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290													
08	19344 X	15743	-0-	-3601	-0-	294 1	15449 3	Y	-0-			-0-	
09	18000 X	11807	-0-	-6193	-0-	129 1	11678 3	Y	-0-			-0-	
10	18600 X	15062	-0-	-3538	-0-	198 1	14864 3	Y	-0-			-0-	
11	18000 X	15366	-0-	-2634	-0-	194 1	15172 3	Y	-0-			-0-	
12	16957 X	15002	-0-	-1955	-0-	125 1	14877 3	Y	-0-			-0-	
01	15748 X	11031	-0-	-4717	-0-	118 1	10913 3	Y	-0-			-0-	
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615													
08	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	916 1	19489 3	Y	-0-			-0-	
09	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	1342 1	18691 3	Y	-0-			-0-	
10	18381 X	18381	-0-	-0-	-0-	779 1	17602 3	Y	-0-			-0-	
11	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	915 1	19120 3	Y	-0-			-0-	
12	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	796 1	16203 3	Y	-0-			-0-	
01	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	714 1	13576 3	Y	-0-			-0-	
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005													
08	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	696 1	14808 3	Y	-0-			-0-	
09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	1003 1	13958 3	Y	-0-			-0-	
10	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	560 1	12639 3	Y	-0-			-0-	
11	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	645 1	13470 3	Y	-0-			-0-	
12	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	635 1	12926 3	Y	-0-			-0-	
01	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	415 1	7887 3	Y	-0-			-0-	
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929													
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	112 1	2393 3	Y	-0-			-0-	
09	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	879 1	12238 3	Y	-0-			-0-	
10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	371 1	8376 3	Y	-0-			-0-	
11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	416 1	8692 3	Y	-0-			-0-	
12	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	418 1	8506 3	Y	-0-			-0-	
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	473 1	9009 3	Y	-0-			-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661													
08	11191 X	9013	-0-	-2178	-0-	169 1	8844 3	Y	-0-			-0-	
09	10830 X	10646	-0-	-184	-0-	116 1	10530 3	Y	-0-			-0-	
10	11191 X	10608	-0-	-583	-0-	140 1	10468 3	Y	-0-			-0-	
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	126 1	9843 3	Y	-0-			-0-	
12	11005 X	10378	-0-	-627	-0-	86 1	10292 3	Y	-0-			-0-	
01	11005 X	5755	-0-	-5250	-0-	62 1	5693 3	Y	-0-			-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605													
08	10602 X	8710	-0-	-1892	-0-	163 1	8547 3	Y	-0-			-0-	
09	10260 X	9387	-0-	-873	-0-	102 1	9285 3	Y	-0-			-0-	
10	10602 X	9437	-0-	-1165	-0-	124 1	9313 3	Y	-0-			-0-	
11	9510 X	8306	-0-	-1204	-0-	105 1	8201 3	Y	-0-			-0-	
12	9765 X	9468	-0-	-297	-0-	79 1	9389 3	Y	-0-			-0-	
01	9703 X	6550	-0-	-3153	-0-	70 1	6480 3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	185	1	9712	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	135	1	12277	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	152	1	11432	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	126	1	9876	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	74	1	8780	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	65	1	5976	3	Y	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE				WELL #:	3H	RRCID -> 279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.10428	- 15405
08	36394 X	26187	-0-	-10207	-0-	490	1	25697	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	35220 X	24760	-0-	-10460	-0-	270	1	24490	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	36394 X	25412	-0-	-10982	-0-	335	1	25077	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30300 X	27134	-0-	-3166	-0-	342	1	26792	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	26195 X	23019	-0-	-3176	-0-	191	1	22828	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	26195 X	16596	-0-	-9599	-0-	178	1	16418	3	Y	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE				WELL #:	4H	RRCID -> 279934	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.10369	- 15480
08	28489 X	17529	-0-	-10960	-0-	328	1	17201	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	25350 X	23014	-0-	-2336	-0-	251	1	22763	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	26195 X	22655	-0-	-3540	-0-	298	1	22357	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	23430 X	22133	-0-	-1297	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	24211 X	20341	-0-	-3870	-0-	169	1	20172	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	23777 X	14974	-0-	-8803	-0-	161	1	14813	3	Y	-0-	-0-	-0-
APPLING				WELL #:	15H	RRCID -> 280045	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.10958	- 15851
08	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	20021	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	16	1	18171	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	21	1	15530	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	3	1	5386	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	39	1	13720	3	Y	-0-	-0-	-0-
PINATA GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 280143	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
08	6944 X	120	-0-	-6824	-0-	2	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
09	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	113	1	10281	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	112	1	8380	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	35	1	2719	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10726 X	1576	-0-	-9150	-0-	13	1	1563	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10726 X	972	-0-	-9754	-0-	10	1	962	3	N	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080 - 5				WELL #:	16H	RRCID -> 280247	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.10760	- 15003
08	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	359	1	18826	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	215	1	19499	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	284	1	21294	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	258	1	20170	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	170	1	20302	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	155	1	14305	3	Y	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080 - 5				WELL #:	15H	RRCID -> 280252	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	10652	PERF.10775	- 14856
08	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	249	1	13049	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	143	1	12948	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	183	1	13738	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	112	1	13429	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	103	1	9475	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	392	1	20554	3	Y	-0-		-0-
09	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	260	1	23634	3	Y	-0-		-0-
10	36592 X	36592	-0-	-0-	-0-	482	1	36110	3	Y	-0-		-0-
11	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	184	1	14399	3	Y	-0-		-0-
12	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	195	1	23301	3	Y	-0-		-0-
01	33510 X	33510	-0-	-0-	-0-	359	1	33151	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998													
08	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	303	1	15881	3	Y	-0-		-0-
09	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	83	1	7538	3	Y	-0-		-0-
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	54	1	4026	3	Y	-0-		-0-
11	30575 X	30575	-0-	-0-	-0-	385	1	30190	3	Y	-0-		-0-
12	20408 X	20408	-0-	-0-	-0-	169	1	20239	3	Y	-0-		-0-
01	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	94	1	8629	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566													
08	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	368	1	19328	3	Y	-0-		-0-
09	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	306	1	27766	3	Y	-0-		-0-
10	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	408	1	30577	3	Y	-0-		-0-
11	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	260	1	20379	3	Y	-0-		-0-
12	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	193	1	23112	3	Y	-0-		-0-
01	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	281	1	25881	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758													
08	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	241	1	12626	3	Y	-0-		-0-
09	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	137	1	12406	3	Y	-0-		-0-
10	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	166	1	12477	3	Y	-0-		-0-
11	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	151	1	11844	3	Y	-0-		-0-
12	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	102	1	12148	3	Y	-0-		-0-
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	48	1	4456	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809													
08	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	338	1	17715	3	Y	-0-		-0-
09	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	183	1	16652	3	Y	-0-		-0-
10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	224	1	16789	3	Y	-0-		-0-
11	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	201	1	15742	3	Y	-0-		-0-
12	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	133	1	15885	3	Y	-0-		-0-
01	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	116	1	10718	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581													
08	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	294	1	15403	3	Y	-0-		-0-
09	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	145	1	13140	3	Y	-0-		-0-
10	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	186	1	13975	3	Y	-0-		-0-
11	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	162	1	12671	3	Y	-0-		-0-
12	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	97	1	11533	3	Y	-0-		-0-
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	98	1	9060	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 10474 - 16951													
08	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	236	1	12365	3	Y	-0-		-0-
09	9660 X	6097	-0-	-3563	-0-	66	1	6031	3	Y	-0-		-0-
10	12152 X	9652	-0-	-2500	-0-	127	1	9525	3	Y	-0-		-0-
11	12180 X	8144	-0-	-4036	-0-	103	1	8041	3	Y	-0-		-0-
12	12586 X	12078	-0-	-508	-0-	100	1	11978	3	Y	-0-		-0-
01	12586 X	11418	-0-	-1168	-0-	122	1	11296	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	298	1	15655	3	Y	-0-	-0-
09	15420 X	11617	-0-	-3803	-0-	127	1	11490	3	Y	-0-	-0-
10	15934 X	11699	-0-	-4235	-0-	154	1	11545	3	Y	-0-	-0-
11	15420 X	14388	-0-	-1032	-0-	181	1	14207	3	Y	-0-	-0-
12	15934 X	12786	-0-	-3148	-0-	106	1	12680	3	Y	-0-	-0-
01	15934 X	14123	-0-	-1811	-0-	151	1	13972	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025												
08	13950 X	11495	-0-	-2455	-0-	215	1	11280	3	Y	-0-	-0-
09	11850 X	7337	-0-	-4513	-0-	80	1	7257	3	Y	-0-	-0-
10	12245 X	8673	-0-	-3572	-0-	114	1	8559	3	Y	-0-	-0-
11	11550 X	9762	-0-	-1788	-0-	123	1	9639	3	Y	-0-	-0-
12	11501 X	6680	-0-	-4821	-0-	55	1	6625	3	Y	-0-	-0-
01	11501 X	10602	-0-	-899	-0-	114	1	10488	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
08	54033 X	49325	-0-	-4708	-0-	923	1	48402	3	Y	-0-	-0-
09	52290 X	35699	-0-	-16591	-0-	389	1	35310	3	Y	-0-	-0-
10	54033 X	40573	-0-	-13460	-0-	534	1	40039	3	Y	-0-	-0-
11	47730 X	39447	-0-	-8283	-0-	497	1	38950	3	Y	-0-	-0-
12	49321 X	34219	-0-	-15102	-0-	284	1	33935	3	Y	-0-	-0-
01	49321 X	33166	-0-	-16155	-0-	356	1	32810	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
08	10261 X	5498	-0-	-4763	-0-	103	1	5395	3	Y	-0-	-0-
09	8100 X	4178	-0-	-3922	-0-	45	1	4133	3	Y	-0-	-0-
10	8370 X	4986	-0-	-3384	-0-	66	1	4920	3	Y	-0-	-0-
11	8100 X	4997	-0-	-3103	-0-	63	1	4934	3	Y	-0-	-0-
12	5828 X	3556	-0-	-2272	-0-	30	1	3526	3	Y	-0-	-0-
01	5487 X	3530	-0-	-1957	-0-	38	1	3492	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
08	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	471	1	24688	3	Y	-0-	-0-
09	23900 X	23900	-0-	-0-	-0-	260	1	23640	3	Y	-0-	-0-
10	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	313	1	23465	3	Y	-0-	-0-
11	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	278	1	21734	3	Y	-0-	-0-
12	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	185	1	22074	3	Y	-0-	-0-
01	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	143	1	13148	3	Y	-0-	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	35198 X	35198	-0-	-0-	-0-	396 1	34802 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30936 X	30936	-0-	-0-	-0-	174 1	30762 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30422 X	30422	-0-	-0-	-0-	30422 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	28985 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27125 X	15117	-0-	-12008	-0-	14 1	15103 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27125 X	17154	-0-	-9971	-0-	93 1	17061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823													
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	45 1	2379 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	6 1	692 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545													
08	42501 X	38537	-0-	-3964	-0-	721 1	37816 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	41130 X	25167	-0-	-15963	-0-	274 1	24893 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42501 X	29567	-0-	-12934	-0-	389 1	29178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	41130 X	29301	-0-	-11829	-0-	369 1	28932 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40362 X	30380	-0-	-9982	-0-	252 1	30128 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	38533 X	23837	-0-	-14696	-0-	256 1	23581 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208													
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459													
08	35464 X	23175	-0-	-12289	-0-	433 1	22742 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	34320 X	20576	-0-	-13744	-0-	224 1	20352 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	35464 X	18309	-0-	-17155	-0-	241 1	18068 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	34320 X	25573	-0-	-8747	-0-	322 1	25251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27834 X	27834	-0-	-0-	-0-	231 1	27603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	23188 X	15509	-0-	-7679	-0-	166 1	15343 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797													
08	37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	37471 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	36366 X	36366	-0-	-0-	-0-	36366 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	33 1	37080 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35446 X	35446	-0-	-0-	-0-	48 1	35398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	36596 X	36596	-0-	-0-	-0-	21 1	36575 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35806 X	35806	-0-	-0-	-0-	102 1	35704 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-			-0-
09	7590 X	4	-0-	-7586	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781														
08	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	565	1	12016	3	Y	-0-			-0-
09	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	661	1	9209	3	Y	-0-			-0-
10	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	611	1	13798	3	Y	-0-			-0-
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	167	1	3494	3	Y	-0-			-0-
12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	222	1	4528	3	Y	-0-			-0-
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	269	1	5126	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	324	1	6888	3	Y	-0-			-0-
09	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	514	1	7162	3	Y	-0-			-0-
10	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	482	1	10888	3	Y	-0-			-0-
11	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	378	1	7898	3	Y	-0-			-0-
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	405	1	8234	3	Y	-0-			-0-
01	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	387	1	7373	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
08	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	427	1	9072	3	Y	-0-			-0-
09	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	873	1	12152	3	Y	-0-			-0-
10	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	656	1	14815	3	Y	-0-			-0-
11	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	3	Y	-0-			-0-
12	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	683	1	13889	3	Y	-0-			-0-
01	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	715	1	13610	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
08	22072 X	16304	-0-	-5768	-0-	305	1	15999	3	Y	-0-			-0-
09	20670 X	13340	-0-	-7330	-0-	145	1	13195	3	Y	-0-			-0-
10	21359 X	12736	-0-	-8623	-0-	168	1	12568	3	Y	-0-			-0-
11	17970 X	15169	-0-	-2801	-0-	191	1	14978	3	Y	-0-			-0-
12	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	146	1	17471	3	Y	-0-			-0-
01	16306 X	10785	-0-	-5521	-0-	116	1	10669	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10602 X	9915	-0-	-687	-0-	1194	1	8721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10080 X	9550	-0-	-530	-0-	1621	1	7929	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10385 X	9806	-0-	-579	-0-	1662	1	8144	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9930 X	9376	-0-	-554	-0-	1442	1	7934	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9951 X	9621	-0-	-330	-0-	907	1	8714	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9920 X	9496	-0-	-424	-0-	445	1	9051	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
08	18724 X	17452	-0-	-1272	-0-	326	1	17126	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18120 X	17611	-0-	-509	-0-	192	1	17419	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18724 X	17416	-0-	-1308	-0-	229	1	17187	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18120 X	15354	-0-	-2766	-0-	194	1	15160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18724 X	14926	-0-	-3798	-0-	124	1	14802	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18197 X	11596	-0-	-6601	-0-	124	1	11472	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
08	12338 X	11234	-0-	-1104	-0-	504	1	10730	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11940 X	6383	-0-	-5557	-0-	428	1	5955	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	385	1	8697	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10860 X	9118	-0-	-1742	-0-	416	1	8702	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	628	1	12790	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11222 X	7698	-0-	-3524	-0-	384	1	7314	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
08	16740 X	9211	-0-	-7529	-0-	414	1	8797	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15570 X	13552	-0-	-2018	-0-	908	1	12644	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	570	1	12883	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	664	1	13876	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	830	1	16887	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	774	1	14721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
08	22444 X	21536	-0-	-908	-0-	967	1	20569	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20670 X	20487	-0-	-183	-0-	1373	1	19114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	523	1	11808	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20850 X	16502	-0-	-4348	-0-	754	1	15748	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1044	1	21251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21545 X	20258	-0-	-1287	-0-	1012	1	19246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
08	15376 X	13157	-0-	-2219	-0-	246	1	12911	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14880 X	12704	-0-	-2176	-0-	138	1	12566	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15376 X	12961	-0-	-2415	-0-	171	1	12790	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13410 X	12380	-0-	-1030	-0-	156	1	12224	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13423 X	12659	-0-	-764	-0-	105	1	12554	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13144 X	9145	-0-	-3999	-0-	98	1	9047	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	45539 X	34705	-0-	-10834	-0-	649	1	34056	3	Y	-0-	-0-
09	44070 X	33108	-0-	-10962	-0-	361	1	32747	3	Y	-0-	-0-
10	45539 X	30154	-0-	-15385	-0-	397	1	29757	3	Y	-0-	-0-
11	42600 X	30634	-0-	-11966	-0-	386	1	30248	3	Y	-0-	-0-
12	43276 X	38119	-0-	-5157	-0-	316	1	37803	3	Y	-0-	-0-
01	34720 X	28340	-0-	-6380	-0-	304	1	28036	3	Y	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 11020 - 17371												
08	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	848	1	18039	3	Y	-0-	-0-
09	17940 X	17414	-0-	-526	-0-	1167	1	16247	3	Y	-0-	-0-
10	20088 X	17205	-0-	-2883	-0-	729	1	16476	3	Y	-0-	-0-
11	19440 X	16026	-0-	-3414	-0-	732	1	15294	3	Y	-0-	-0-
12	20088 X	16180	-0-	-3908	-0-	758	1	15422	3	Y	-0-	-0-
01	18879 X	14543	-0-	-4336	-0-	726	1	13817	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
08	64511 X	61556	-0-	-2955	-0-	1151	1	60405	3	Y	-0-	-0-
09	62430 X	56689	-0-	-5741	-0-	617	1	56072	3	Y	-0-	-0-
10	64511 X	58020	-0-	-6491	-0-	764	1	57256	3	Y	-0-	-0-
11	62430 X	56517	-0-	-5913	-0-	713	1	55804	3	Y	-0-	-0-
12	63054 X	57218	-0-	-5836	-0-	475	1	56743	3	Y	-0-	-0-
01	61566 X	37815	-0-	-23751	-0-	406	1	37409	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 11216 - 18838												
08	13857 X	11193	-0-	-2664	-0-	126	1	11067	2	N	-0-	-0-
09	12030 X	10406	-0-	-1624	-0-	59	1	10347	2	N	-0-	-0-
10	12431 X	10457	-0-	-1974	-0-	10457	2			N	-0-	-0-
11	11280 X	9795	-0-	-1485	-0-	9795	2			N	-0-	-0-
12	11191 X	9365	-0-	-1826	-0-	8	1	9357	2	N	-0-	-0-
01	11191 X	8946	-0-	-2245	-0-	48	1	8898	2	N	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 10976 - 19520												
08	38719 X	33952	-0-	-4767	-0-	1525	1	32427	3	Y	-0-	-0-
09	34860 X	26135	-0-	-8725	-0-	1751	1	24384	3	Y	-0-	-0-
10	36022 X	19925	-0-	-16097	-0-	845	1	19080	3	Y	-0-	-0-
11	33480 X	19687	-0-	-13793	-0-	899	1	18788	3	Y	-0-	-0-
12	34596 X	19481	-0-	-15115	-0-	912	1	18569	3	Y	-0-	-0-
01	33945 X	19910	-0-	-14035	-0-	994	1	18916	3	Y	-0-	-0-
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10988 - 19105												
08	38192 X	35322	-0-	-2870	-0-	661	1	34661	3	Y	-0-	-0-
09	37500 X	31454	-0-	-6046	-0-	343	1	31111	3	Y	-0-	-0-
10	41467 X	41467	-0-	-0-	-0-	546	1	40921	3	Y	-0-	-0-
11	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	484	1	37869	3	Y	-0-	-0-
12	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	367	1	43786	3	Y	-0-	-0-
01	43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	468	1	43167	3	Y	-0-	-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10921 - 19149												
08	11408 X	10018	-0-	-1390	-0-	187	1	9831	3	Y	-0-	-0-
09	10980 X	10159	-0-	-821	-0-	111	1	10048	3	Y	-0-	-0-
10	11346 X	11101	-0-	-245	-0-	146	1	10955	3	Y	-0-	-0-
11	10620 X	10205	-0-	-415	-0-	129	1	10076	3	Y	-0-	-0-
12	10850 X	10548	-0-	-302	-0-	88	1	10460	3	Y	-0-	-0-
01	11098 X	10102	-0-	-996	-0-	108	1	9994	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	20615 X	14537	-0-	-6078	-0-	272	1	14265	3	Y	-0-			-0-
09	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	205	1	18656	3	Y	-0-			-0-
10	18104 X	15695	-0-	-2409	-0-	207	1	15488	3	Y	-0-			-0-
11	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	233	1	18232	3	Y	-0-			-0-
12	19499 X	18163	-0-	-1336	-0-	151	1	18012	3	Y	-0-			-0-
01	19499 X	19101	-0-	-398	-0-	205	1	18896	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
08	186 X	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	186 X	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01	217 X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900														
08	12090 X	8495	-0-	-3595	-0-	1023	1	7472	3	N	-0-			-0-
09	11700 X	11662	-0-	-38	-0-	1980	1	9682	3	N	-0-			-0-
10	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	2145	1	10509	3	N	-0-			-0-
11	10980 X	9436	-0-	-1544	-0-	1451	1	7985	3	N	-0-			-0-
12	12059 X	9433	-0-	-2626	-0-	889	1	8544	3	N	-0-			-0-
01	12090 X	10577	-0-	-1513	-0-	496	1	10081	3	N	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589														
08	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	323	1	16932	3	Y	-0-			-0-
09	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	170	1	15397	3	Y	-0-			-0-
10	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	194	1	14509	3	Y	-0-			-0-
11	16710 X	13391	-0-	-3319	-0-	169	1	13222	3	Y	-0-			-0-
12	17267 X	13231	-0-	-4036	-0-	110	1	13121	3	Y	-0-			-0-
01	17267 X	13053	-0-	-4214	-0-	140	1	12913	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045														
08	18538 X	15759	-0-	-2779	-0-	295	1	15464	3	Y	-0-			-0-
09	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	180	1	16387	3	Y	-0-			-0-
10	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	216	1	16194	3	Y	-0-			-0-
11	15240 X	14955	-0-	-285	-0-	189	1	14766	3	Y	-0-			-0-
12	17112 X	14665	-0-	-2447	-0-	122	1	14543	3	Y	-0-			-0-
01	17112 X	13939	-0-	-3173	-0-	150	1	13789	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964														
08	10602 X	9429	-0-	-1173	-0-	176	1	9253	3	Y	-0-			-0-
09	10260 X	8870	-0-	-1390	-0-	97	1	8773	3	Y	-0-			-0-
10	10602 X	8911	-0-	-1691	-0-	117	1	8794	3	Y	-0-			-0-
11	9570 X	8558	-0-	-1012	-0-	108	1	8450	3	Y	-0-			-0-
12	9548 X	8908	-0-	-640	-0-	74	1	8834	3	Y	-0-			-0-
01	9424 X	7357	-0-	-2067	-0-	79	1	7278	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
08	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	545	1	28615	3	Y	-0-			-0-
09	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	262	1	23786	3	Y	-0-			-0-
10	23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	306	1	22923	3	Y	-0-			-0-
11	23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	291	1	22811	3	Y	-0-			-0-
12	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	178	1	21252	3	Y	-0-			-0-
01	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	178	1	16407	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
08	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	508	1	26633	3	Y	-0-	-0-
09	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	285	1	25857	3	Y	-0-	-0-
10	30551 X	30551	-0-	-0-	-0-	402	1	30149	3	Y	-0-	-0-
11	27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	343	1	26884	3	Y	-0-	-0-
12	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	213	1	25482	3	Y	-0-	-0-
01	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	154	1	14219	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044												
08	9362 X	7484	-0-	-1878	-0-	140	1	7344	3	Y	-0-	-0-
09	9090 X	7931	-0-	-1159	-0-	86	1	7845	3	Y	-0-	-0-
10	9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	102	1	7680	3	Y	-0-	-0-
11	9090 X	8167	-0-	-923	-0-	103	1	8064	3	Y	-0-	-0-
12	8184 X	6268	-0-	-1916	-0-	52	1	6216	3	Y	-0-	-0-
01	8184 X	5936	-0-	-2248	-0-	64	1	5872	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810												
08	32183 X	32183	-0-	-0-	-0-	602	1	31581	3	Y	-0-	-0-
09	32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	354	1	32190	3	Y	-0-	-0-
10	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	442	1	33157	3	Y	-0-	-0-
11	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	387	1	30288	3	Y	-0-	-0-
12	30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	252	1	30112	3	Y	-0-	-0-
01	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	193	1	17787	3	Y	-0-	-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510												
08	4154 X	898	-0-	-3256	-0-	17	1	881	3	Y	-0-	-0-
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	51	1	4666	3	Y	-0-	-0-
10	5487 X	3206	-0-	-2281	-0-	42	1	3164	3	Y	-0-	-0-
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	81	1	6351	3	Y	-0-	-0-
12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	55	1	6601	3	Y	-0-	-0-
01	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	70	1	6462	3	Y	-0-	-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733												
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	27	1	3209	3	Y	-0-	-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	28	1	2554	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	520 1	11054 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	737 1	10264 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	503 1	11367 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	523 1	10924 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	543 1	11056 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	573 1	10900 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144														
08	37121 X	37121	-0-	-0-	-0-	37121 3		N	-0-					-0-
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005 3		N	-0-					-0-
10	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	37 1	42095 3	N	-0-					-0-
11	55063 X	55063	-0-	-0-	-0-	75 1	54988 3	N	-0-					-0-
12	52744 X	52744	-0-	-0-	-0-	30 1	52714 3	N	-0-					-0-
01	50503 X	50503	-0-	-0-	-0-	144 1	50359 3	N	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889														
08	31496 X	30518	-0-	-978	-0-	571 1	29947 3	Y	-0-					-0-
09	30480 X	29209	-0-	-1271	-0-	318 1	28891 3	Y	-0-					-0-
10	31496 X	28477	-0-	-3019	-0-	375 1	28102 3	Y	-0-					-0-
11	30480 X	26896	-0-	-3584	-0-	339 1	26557 3	Y	-0-					-0-
12	31496 X	28320	-0-	-3176	-0-	235 1	28085 3	Y	-0-					-0-
01	30504 X	20108	-0-	-10396	-0-	216 1	19892 3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019														
08	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	859 1	45066 3	Y	-0-					-0-
09	43737 X	43737	-0-	-0-	-0-	476 1	43261 3	Y	-0-					-0-
10	43949 X	43949	-0-	-0-	-0-	579 1	43370 3	Y	-0-					-0-
11	50502 X	50502	-0-	-0-	-0-	637 1	49865 3	Y	-0-					-0-
12	61287 X	61287	-0-	-0-	-0-	509 1	60778 3	Y	-0-					-0-
01	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	346 1	31950 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
08	21993 X	21993	-0-	-0-	-0-	2649	1	19344	3	Y		-0-		-0-
09	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	3146	1	15387	3	Y		-0-		-0-
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	405	1	1982	3	Y		-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
12	41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	3919	1	37659	3	Y		-0-		-0-
01	31951 X	31951	-0-	-0-	-0-	1498	1	30453	3	Y		-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
08	29481 X	27192	-0-	-2289	-0-	3276	1	23916	3	Y		-0-		-0-
09	28530 X	24150	-0-	-4380	-0-	4100	1	20050	3	Y		-0-		-0-
10	29481 X	26369	-0-	-3112	-0-	4470	1	21899	3	Y		-0-		-0-
11	26310 X	25157	-0-	-1153	-0-	3868	1	21289	3	Y		-0-		-0-
12	27187 X	24402	-0-	-2785	-0-	2300	1	22102	3	Y		-0-		-0-
01	27187 X	25276	-0-	-1911	-0-	1185	1	24091	3	Y		-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
08	19096 X	16607	-0-	-2489	-0-	311	1	16296	3	Y		-0-		-0-
09	18480 X	11684	-0-	-6796	-0-	127	1	11557	3	Y		-0-		-0-
10	19096 X	14617	-0-	-4479	-0-	192	1	14425	3	Y		-0-		-0-
11	18480 X	13017	-0-	-5463	-0-	164	1	12853	3	Y		-0-		-0-
12	16616 X	13689	-0-	-2927	-0-	114	1	13575	3	Y		-0-		-0-
01	16616 X	8783	-0-	-7833	-0-	94	1	8689	3	Y		-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
08	12741 X	12388	-0-	-353	-0-	232	1	12156	3	Y		-0-		-0-
09	13530 X	11674	-0-	-1856	-0-	127	1	11547	3	Y		-0-		-0-
10	13981 X	12163	-0-	-1818	-0-	160	1	12003	3	Y		-0-		-0-
11	13530 X	10182	-0-	-3348	-0-	128	1	10054	3	Y		-0-		-0-
12	12617 X	12235	-0-	-382	-0-	102	1	12133	3	Y		-0-		-0-
01	12400 X	8170	-0-	-4230	-0-	88	1	8082	3	Y		-0-		-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
08	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	3			N		-0-		-0-
09	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	3			N		-0-		-0-
10	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15	1	17132	3	N		-0-		-0-
11	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	22	1	16548	3	N		-0-		-0-
12	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	9	1	16718	3	N		-0-		-0-
01	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	47	1	16510	3	N		-0-		-0-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
08	28396 X	22361	-0-	-6035	-0-	418	1	21943	3	N		-0-		-0-
09	27480 X	21072	-0-	-6408	-0-	229	1	20843	3	N		-0-		-0-
10	28396 X	21809	-0-	-6587	-0-	287	1	21522	3	N		-0-		-0-
11	23640 X	20843	-0-	-2797	-0-	263	1	20580	3	N		-0-		-0-
12	23467 X	21857	-0-	-1610	-0-	181	1	21676	3	N		-0-		-0-
01	22351 X	13175	-0-	-9176	-0-	141	1	13034	3	N		-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
08	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	600	1	12759	3	N		-0-		-0-
09	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	742	1	10337	3	N		-0-		-0-
10	13547 X	10539	-0-	-3008	-0-	447	1	10092	3	N		-0-		-0-
11	13110 X	5160	-0-	-7950	-0-	236	1	4924	3	N		-0-		-0-
12	13547 X	2304	-0-	-11243	-0-	108	1	2196	3	N		-0-		-0-
01	13361 X	9335	-0-	-4026	-0-	466	1	8869	3	N		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	15066 X	7344	-0-	-7722	-0-	330	1	7014	3	Y	-0-			-0-
09	14160 X	7059	-0-	-7101	-0-	473	1	6586	3	Y	-0-			-0-
10	7967 X	6906	-0-	-1061	-0-	293	1	6613	3	Y	-0-			-0-
11	7710 X	6294	-0-	-1416	-0-	288	1	6006	3	Y	-0-			-0-
12	7967 X	5671	-0-	-2296	-0-	266	1	5405	3	Y	-0-			-0-
01	7347 X	5400	-0-	-1947	-0-	270	1	5130	3	Y	-0-			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658														
08	9951 X	4926	-0-	-5025	-0-	92	1	4834	3	N	-0-			-0-
09	8580 X	8132	-0-	-448	-0-	89	1	8043	3	N	-0-			-0-
10	12059 X	5237	-0-	-6822	-0-	69	1	5168	3	N	-0-			-0-
11	11670 X	1528	-0-	-10142	-0-	19	1	1509	3	N	-0-			-0-
12	12059 X	4354	-0-	-7705	-0-	36	1	4318	3	N	-0-			-0-
01	8401 X	3936	-0-	-4465	-0-	42	1	3894	3	N	-0-			-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-			-0-
09	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-			-0-
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7	1	7842	3	N	-0-			-0-
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	11	1	7766	3	N	-0-			-0-
12	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	5	1	8139	3	N	-0-			-0-
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	18	1	6356	3	N	-0-			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
08	9610 X	9256	-0-	-354	-0-	104	1	9152	2	N	-0-			-0-
09	8970 X	7536	-0-	-1434	-0-	42	1	7494	2	N	-0-			-0-
10	9269 X	8022	-0-	-1247	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
11	8970 X	7705	-0-	-1265	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
12	9269 X	5997	-0-	-3272	-0-	5	1	5992	2	N	-0-			-0-
01	9269 X	5152	-0-	-4117	-0-	28	1	5124	2	N	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
08	7440 X	6559	-0-	-881	-0-	123	1	6436	3	N	-0-			-0-
09	7110 X	5659	-0-	-1451	-0-	62	1	5597	3	N	-0-			-0-
10	7347 X	3943	-0-	-3404	-0-	52	1	3891	3	N	-0-			-0-
11	7110 X	4529	-0-	-2581	-0-	57	1	4472	3	N	-0-			-0-
12	6572 X	687	-0-	-5885	-0-	6	1	681	3	N	-0-			-0-
01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	93	1	8539	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
08	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	3			Y	-0-			-0-
09	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	3			Y	-0-			-0-
10	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	18	1	20190	3	Y	-0-			-0-
11	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	29	1	21350	3	Y	-0-			-0-
12	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	12	1	21809	3	Y	-0-			-0-
01	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	54	1	18765	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13392 X	13350	-0-	-42	-0-	599	1	12751	3	Y	-0-			-0-
09	12960 X	11615	-0-	-1345	-0-	778	1	10837	3	Y	-0-			-0-
10	13392 X	11709	-0-	-1683	-0-	496	1	11213	3	Y	-0-			-0-
11	12930 X	10915	-0-	-2015	-0-	499	1	10416	3	Y	-0-			-0-
12	13361 X	10569	-0-	-2792	-0-	495	1	10074	3	Y	-0-			-0-
01	13361 X	11469	-0-	-1892	-0-	573	1	10896	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
08	38285 X	29780	-0-	-8505	-0-	557	1	29223	3	N	-0-			-0-
09	37050 X	29388	-0-	-7662	-0-	320	1	29068	3	N	-0-			-0-
10	38285 X	26388	-0-	-11897	-0-	347	1	26041	3	N	-0-			-0-
11	32550 X	30942	-0-	-1608	-0-	390	1	30552	3	N	-0-			-0-
*12	33635 X	30631	-0-	-3004	-0-	254	1	30377	3	N	-0-			-0-
*01	30380 X	29134	-0-	-1246	-0-	313	1	28821	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
08	37386 X	32062	-0-	-5324	-0-	600	1	31462	3	N	-0-			-0-
09	36180 X	30204	-0-	-5976	-0-	329	1	29875	3	N	-0-			-0-
10	37386 X	26707	-0-	-10679	-0-	352	1	26355	3	N	-0-			-0-
11	32070 X	30708	-0-	-1362	-0-	387	1	30321	3	N	-0-			-0-
*12	33139 X	29739	-0-	-3400	-0-	247	1	29492	3	N	-0-			-0-
*01	32054 X	26910	-0-	-5144	-0-	289	1	26621	3	N	-0-			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	124 X	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
08	33976 X	20227	-0-	-13749	-0-	908	1	19319	3	N	-0-			-0-
09	25170 X	17967	-0-	-7203	-0-	1204	1	16763	3	N	-0-			-0-
10	21390 X	16906	-0-	-4484	-0-	717	1	16189	3	N	-0-			-0-
11	20700 X	15609	-0-	-5091	-0-	713	1	14896	3	N	-0-			-0-
*12	20212 X	15380	-0-	-4832	-0-	720	1	14660	3	N	-0-			-0-
*01	20212 X	14666	-0-	-5546	-0-	732	1	13934	3	N	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
08	21235 X	18204	-0-	-3031	-0-	341	1	17863	3	Y	-0-			-0-
09	23430 X	21911	-0-	-1519	-0-	239	1	21672	3	Y	-0-			-0-
10	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	354	1	26546	3	Y	-0-			-0-
11	31507 X	31507	-0-	-0-	-0-	397	1	31110	3	Y	-0-			-0-
12	28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	241	1	28731	3	Y	-0-			-0-
01	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	271	1	25038	3	Y	-0-			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
08	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	3			Y	-0-			-0-
09	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	3			Y	-0-			-0-
10	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	12	1	13960	3	Y	-0-			-0-
11	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	25	1	18183	3	Y	-0-			-0-
12	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	10	1	17360	3	Y	-0-			-0-
01	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	33	1	11369	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	24893 X	20661	-0-	-4232	-0-	386	1	20275	3	Y	-0-			-0-
09	22500 X	20731	-0-	-1769	-0-	226	1	20505	3	Y	-0-			-0-
10	23250 X	16537	-0-	-6713	-0-	218	1	16319	3	Y	-0-			-0-
11	29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	376	1	29464	3	Y	-0-			-0-
12	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	235	1	28091	3	Y	-0-			-0-
01	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	293	1	26994	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
08	31594 X	31594	-0-	-0-	-0-	591	1	31003	3	Y	-0-			-0-
09	32070 X	30620	-0-	-1450	-0-	333	1	30287	3	Y	-0-			-0-
10	33139 X	31673	-0-	-1466	-0-	417	1	31256	3	Y	-0-			-0-
11	32070 X	29759	-0-	-2311	-0-	375	1	29384	3	Y	-0-			-0-
12	32891 X	29997	-0-	-2894	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-			-0-
01	31682 X	29758	-0-	-1924	-0-	319	1	29439	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11391 - 17398														
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	137	1	2909	3	Y	-0-			-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	253	1	3518	3	Y	-0-			-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	160	1	3613	3	Y	-0-			-0-
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3143	3	Y	-0-			-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	-0-			-0-
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
08	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	673	1	14321	3	Y	-0-			-0-
09	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	928	1	12914	3	Y	-0-			-0-
10	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	610	1	13783	3	Y	-0-			-0-
11	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	637	1	13320	3	Y	-0-			-0-
12	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	679	1	13820	3	Y	-0-			-0-
01	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	710	1	13512	3	Y	-0-			-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
08	21452 X	10862	-0-	-10590	-0-	122	1	10740	2	N	-0-			-0-
09	20820 X	9854	-0-	-10966	-0-	56	1	9798	2	N	-0-			-0-
10	21514 X	9666	-0-	-11848	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
11	20820 X	8498	-0-	-12322	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
12	17701 X	6631	-0-	-11070	-0-	6	1	6625	2	N	-0-			-0-
01	10850 X	6934	-0-	-3916	-0-	38	1	6896	2	N	-0-			-0-
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
08	29573 X	29573	-0-	-0-	-0-	553	1	29020	3	Y	-0-			-0-
09	27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	303	1	27558	3	Y	-0-			-0-
10	31527 X	28331	-0-	-3196	-0-	373	1	27958	3	Y	-0-			-0-
11	30510 X	26439	-0-	-4071	-0-	333	1	26106	3	Y	-0-			-0-
12	31527 X	27653	-0-	-3874	-0-	230	1	27423	3	Y	-0-			-0-
01	29574 X	26487	-0-	-3087	-0-	284	1	26203	3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
08	61411 X	50577	-0-	-10834	-0-	569	1	50008	2	N	-0-			-0-
09	59430 X	45990	-0-	-13440	-0-	259	1	45731	2	N	-0-			-0-
10	61411 X	46189	-0-	-15222	-0-	46189	2			N	-0-			-0-
11	55350 X	43584	-0-	-11766	-0-	43582	2	2	9	N	2			2
*12	50592 X	42375	-0-	-8217	-0-	38	1	42337	2	N	-0-	2	1	-0-
01	50592 X	39815	-0-	-10777	-0-	215	1	39600	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
08	45663 X	41160	-0-	-4503	-0-	770	1	40390	3	Y	-0-		-0-
09	43680 X	38267	-0-	-5413	-0-	417	1	37850	3	Y	-0-		-0-
10	45136 X	38462	-0-	-6674	-0-	506	1	37956	3	Y	-0-		-0-
11	40590 X	37203	-0-	-3387	-0-	469	1	36734	3	Y	-0-		-0-
12	41943 X	38426	-0-	-3517	-0-	319	1	38107	3	Y	-0-		-0-
01	41675 X	41675	-0-	-0-	-0-	447	1	41228	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101													
08	62548 X	62548	-0-	-0-	-0-	1170	1	61378	3	Y	-0-		-0-
09	53534 X	53534	-0-	-0-	-0-	583	1	52951	3	Y	-0-		-0-
10	49933 X	49933	-0-	-0-	-0-	657	1	49276	3	Y	-0-		-0-
11	44789 X	44789	-0-	-0-	-0-	565	1	44224	3	Y	-0-		-0-
12	42141 X	42141	-0-	-0-	-0-	350	1	41791	3	Y	-0-		-0-
01	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	266	1	24537	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725													
08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	210	1	10995	3	Y	-0-		-0-
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	110	1	10005	3	Y	-0-		-0-
10	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	130	1	9778	3	Y	-0-		-0-
11	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	133	1	10452	3	Y	-0-		-0-
12	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	94	1	11200	3	Y	-0-		-0-
01	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-		-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297													
08	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	789	1	16774	3	Y	-0-		-0-
09	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15064	3	Y	-0-		-0-
10	18073 X	14569	-0-	-3504	-0-	618	1	13951	3	Y	-0-		-0-
11	17490 X	16708	-0-	-782	-0-	763	1	15945	3	Y	-0-		-0-
12	18073 X	15207	-0-	-2866	-0-	712	1	14495	3	Y	-0-		-0-
01	17577 X	15803	-0-	-1774	-0-	789	1	15014	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608													
08	26629 X	25595	-0-	-1034	-0-	479	1	25116	3	Y	-0-		-0-
09	27300 X	18311	-0-	-8989	-0-	199	1	18112	3	Y	-0-		-0-
10	28210 X	22928	-0-	-5282	-0-	302	1	22626	3	Y	-0-		-0-
11	27300 X	19433	-0-	-7867	-0-	245	1	19188	3	Y	-0-		-0-
12	25606 X	25328	-0-	-278	-0-	210	1	25118	3	Y	-0-		-0-
01	25606 X	23294	-0-	-2312	-0-	250	1	23044	3	Y	-0-		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062													
08	27466 X	20601	-0-	-6865	-0-	385	1	20216	3	Y	-0-		-0-
09	25050 X	23217	-0-	-1833	-0-	253	1	22964	3	Y	-0-		-0-
10	25885 X	21273	-0-	-4612	-0-	280	1	20993	3	Y	-0-		-0-
11	26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	329	1	25763	3	Y	-0-		-0-
12	24090 X	24090	-0-	-0-	-0-	200	1	23890	3	Y	-0-		-0-
01	23994 X	23932	-0-	-62	-0-	257	1	23675	3	Y	-0-		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272													
08	26288 X	20619	-0-	-5669	-0-	386	1	20233	3	Y	-0-		-0-
09	16320 X	12372	-0-	-3948	-0-	135	1	12237	3	Y	-0-		-0-
10	34069 X	18240	-0-	-15829	-0-	240	1	18000	3	Y	-0-		-0-
11	32970 X	29353	-0-	-3617	-0-	370	1	28983	3	Y	-0-		-0-
12	34069 X	24825	-0-	-9244	-0-	206	1	24619	3	Y	-0-		-0-
01	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	245	1	22599	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								BALANCE
08	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	718	1	15278	3	Y	-0-
09	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	972	1	13527	3	Y	-0-
10	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	597	1	13489	3	Y	-0-
11	15480 X	12151	-0-	-3329	-0-	555	1	11596	3	Y	-0-
12	15996 X	13177	-0-	-2819	-0-	617	1	12560	3	Y	-0-
01	15996 X	13035	-0-	-2961	-0-	651	1	12384	3	Y	-0-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186											
08	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	205	1	10751	3	Y	-0-
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	111	1	10104	3	Y	-0-
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	123	1	9255	3	Y	-0-
11	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	114	1	8959	3	Y	-0-
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	74	1	8890	3	Y	-0-
01	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	86	1	7925	3	Y	-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586											
08	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	796	1	16931	3	Y	-0-
09	13170 X	8694	-0-	-4476	-0-	583	1	8111	3	Y	-0-
10	21388 X	21388	-0-	-0-	-0-	907	1	20481	3	Y	-0-
11	17700 X	8198	-0-	-9502	-0-	374	1	7824	3	Y	-0-
12	18290 X	9389	-0-	-8901	-0-	440	1	8949	3	Y	-0-
01	18290 X	16965	-0-	-1325	-0-	847	1	16118	3	Y	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704											
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	3	N	-0-
12	147 X	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560											
08	17329 X	16989	-0-	-340	-0-	763	1	16226	3	Y	-0-
09	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	1207	1	16810	3	Y	-0-
10	18941 X	17247	-0-	-1694	-0-	731	1	16516	3	Y	-0-
11	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	837	1	17498	3	Y	-0-
12	18941 X	16632	-0-	-2309	-0-	779	1	15853	3	Y	-0-
01	18631 X	15667	-0-	-2964	-0-	782	1	14885	3	Y	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050											
08	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1050	1	22331	3	Y	-0-
09	19620 X	18780	-0-	-840	-0-	1258	1	17522	3	Y	-0-
10	20274 X	18734	-0-	-1540	-0-	794	1	17940	3	Y	-0-
11	22620 X	19604	-0-	-3016	-0-	895	1	18709	3	Y	-0-
12	23374 X	17548	-0-	-5826	-0-	822	1	16726	3	Y	-0-
01	23374 X	18656	-0-	-4718	-0-	932	1	17724	3	Y	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	24180 X	17235	-0-	-6945	-0-	322	1	16913	3	Y	-0-	-0-
09	23400 X	18180	-0-	-5220	-0-	198	1	17982	3	Y	-0-	-0-
10	24180 X	15472	-0-	-8708	-0-	204	1	15268	3	Y	-0-	-0-
11	23070 X	19467	-0-	-3603	-0-	245	1	19222	3	Y	-0-	-0-
12	20212 X	16812	-0-	-3400	-0-	140	1	16672	3	Y	-0-	-0-
01	18786 X	17682	-0-	-1104	-0-	190	1	17492	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432												
08	34472 X	31787	-0-	-2685	-0-	595	1	31192	3	Y	-0-	-0-
09	35010 X	30369	-0-	-4641	-0-	331	1	30038	3	Y	-0-	-0-
10	36177 X	32436	-0-	-3741	-0-	427	1	32009	3	Y	-0-	-0-
11	35010 X	30579	-0-	-4431	-0-	386	1	30193	3	Y	-0-	-0-
12	33356 X	31726	-0-	-1630	-0-	263	1	31463	3	Y	-0-	-0-
01	32426 X	31435	-0-	-991	-0-	337	1	31098	3	Y	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345												
08	37851 X	34143	-0-	-3708	-0-	639	1	33504	3	Y	-0-	-0-
09	35730 X	32566	-0-	-3164	-0-	355	1	32211	3	Y	-0-	-0-
10	37107 X	33378	-0-	-3729	-0-	439	1	32939	3	Y	-0-	-0-
11	35910 X	31517	-0-	-4393	-0-	397	1	31120	3	Y	-0-	-0-
12	37107 X	36785	-0-	-322	-0-	305	1	36480	3	Y	-0-	-0-
01	35628 X	35628	-0-	-0-	-0-	382	1	35246	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229												
08	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	954	1	20284	3	Y	-0-	-0-
09	18090 X	15898	-0-	-2192	-0-	1065	1	14833	3	Y	-0-	-0-
10	18507 X	13794	-0-	-4713	-0-	585	1	13209	3	Y	-0-	-0-
11	20550 X	11058	-0-	-9492	-0-	505	1	10553	3	Y	-0-	-0-
12	21235 X	15802	-0-	-5433	-0-	740	1	15062	3	Y	-0-	-0-
01	21235 X	9428	-0-	-11807	-0-	471	1	8957	3	Y	-0-	-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432												
08	20863 X	15975	-0-	-4888	-0-	717	1	15258	3	Y	-0-	-0-
09	20190 X	7009	-0-	-13181	-0-	470	1	6539	3	Y	-0-	-0-
10	20863 X	14309	-0-	-6554	-0-	607	1	13702	3	Y	-0-	-0-
11	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	823	1	17189	3	Y	-0-	-0-
12	15965 X	14802	-0-	-1163	-0-	693	1	14109	3	Y	-0-	-0-
01	15965 X	11646	-0-	-4319	-0-	582	1	11064	3	Y	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106												
08	14043 X	13777	-0-	-266	-0-	258	1	13519	3	Y	-0-	-0-
09	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	153	1	13883	3	Y	-0-	-0-
10	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	190	1	14227	3	Y	-0-	-0-
11	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	175	1	13687	3	Y	-0-	-0-
12	14508 X	13929	-0-	-579	-0-	116	1	13813	3	Y	-0-	-0-
01	14508 X	13761	-0-	-747	-0-	148	1	13613	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	22847 X	21380	-0-	-1467	-0-	960	1	20420	3	Y	-0-	-0-
09	22110 X	19239	-0-	-2871	-0-	1289	1	17950	3	Y	-0-	-0-
10	28644 X	19967	-0-	-8677	-0-	846	1	19121	3	Y	-0-	-0-
11	27720 X	22339	-0-	-5381	-0-	1020	1	21319	3	Y	-0-	-0-
12	28644 X	21712	-0-	-6932	-0-	1017	1	20695	3	Y	-0-	-0-
01	21390 X	20410	-0-	-980	-0-	1019	1	19391	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11386 - 18764												
08	4495 X	2750	-0-	-1745	-0-	123	1	2627	3	Y	-0-	-0-
09	4620 X	4396	-0-	-224	-0-	295	1	4101	3	Y	-0-	-0-
10	4774 X	3373	-0-	-1401	-0-	143	1	3230	3	Y	-0-	-0-
11	4620 X	2973	-0-	-1647	-0-	136	1	2837	3	Y	-0-	-0-
12	4557 X	2454	-0-	-2103	-0-	115	1	2339	3	Y	-0-	-0-
01	4557 X	1539	-0-	-3018	-0-	77	1	1462	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179												
08	28365 X	28200	-0-	-165	-0-	1266	1	26934	3	Y	-0-	-0-
09	27450 X	24320	-0-	-3130	-0-	1630	1	22690	3	Y	-0-	-0-
10	28365 X	27653	-0-	-712	-0-	1172	1	26481	3	Y	-0-	-0-
11	27300 X	26976	-0-	-324	-0-	1232	1	25744	3	Y	-0-	-0-
12	28210 X	26578	-0-	-1632	-0-	1245	1	25333	3	Y	-0-	-0-
01	28210 X	27187	-0-	-1023	-0-	1358	1	25829	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455												
08	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	299	1	15684	3	Y	-0-	-0-
09	18090 X	13387	-0-	-4703	-0-	146	1	13241	3	Y	-0-	-0-
10	19809 X	11635	-0-	-8174	-0-	153	1	11482	3	Y	-0-	-0-
11	19170 X	14039	-0-	-5131	-0-	177	1	13862	3	Y	-0-	-0-
12	19809 X	12369	-0-	-7440	-0-	103	1	12266	3	Y	-0-	-0-
01	15996 X	9634	-0-	-6362	-0-	103	1	9531	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729												
08	42811 X	41888	-0-	-923	-0-	1881	1	40007	3	Y	-0-	-0-
09	41280 X	33306	-0-	-7974	-0-	2232	1	31074	3	Y	-0-	-0-
10	38533 X	35838	-0-	-2695	-0-	1519	1	34319	3	Y	-0-	-0-
11	40530 X	33606	-0-	-6924	-0-	1535	1	32071	3	Y	-0-	-0-
12	41881 X	33464	-0-	-8417	-0-	1567	1	31897	3	Y	-0-	-0-
01	41881 X	30294	-0-	-11587	-0-	1513	1	28781	3	Y	-0-	-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712												
08	37696 X	29921	-0-	-7775	-0-	1344	1	28577	3	Y	-0-	-0-
09	34140 X	28447	-0-	-5693	-0-	1906	1	26541	3	Y	-0-	-0-
10	32147 X	30027	-0-	-2120	-0-	1273	1	28754	3	Y	-0-	-0-
11	31110 X	30736	-0-	-374	-0-	1404	1	29332	3	Y	-0-	-0-
12	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	1576	1	32078	3	Y	-0-	-0-
01	31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	1571	1	29899	3	Y	-0-	-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812												
08	32426 X	26231	-0-	-6195	-0-	1178	1	25053	3	Y	-0-	-0-
09	29370 X	25130	-0-	-4240	-0-	1684	1	23446	3	Y	-0-	-0-
10	28613 X	25979	-0-	-2634	-0-	1101	1	24878	3	Y	-0-	-0-
11	27690 X	26764	-0-	-926	-0-	1222	1	25542	3	Y	-0-	-0-
12	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	1364	1	27762	3	Y	-0-	-0-
01	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	1371	1	26093	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	24521 X	19655	-0-	-4866	-0-	368 1	19287 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	23730 X	17736	-0-	-5994	-0-	193 1	17543 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	24521 X	17295	-0-	-7226	-0-	228 1	17067 3	Y	-0-		-0-		-0-
11	20820 X	16546	-0-	-4274	-0-	209 1	16337 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	21514 X	10202	-0-	-11312	-0-	85 1	10117 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	19654 X	12013	-0-	-7641	-0-	129 1	11884 3	Y	-0-		-0-		-0-
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601													
08	16740 X	15266	-0-	-1474	-0-	686 1	14580 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	15960 X	13707	-0-	-2253	-0-	919 1	12788 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	15779 X	14841	-0-	-938	-0-	629 1	14212 3	Y	-0-		-0-		-0-
11	14850 X	12220	-0-	-2630	-0-	558 1	11662 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	15345 X	13990	-0-	-1355	-0-	655 1	13335 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	15252 X	13082	-0-	-2170	-0-	653 1	12429 3	Y	-0-		-0-		-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797													
08	31093 X	28020	-0-	-3073	-0-	3361 1	24542 3	Y	106	116	1		14
09	30090 X	26970	-0-	-3120	-0-	117 9	22292 3	Y	109	101	1		22
10	30318 X	27595	-0-	-2723	-0-	4558 1	22833 3	Y	92	92	1		22
11	29220 X	25823	-0-	-3397	-0-	120 9	21777 3	Y	81	80	1		23
12	28985 X	26074	-0-	-2911	-0-	4661 1	23541 3	Y	75	78	1		20
01	28024 X	24717	-0-	-3307	-0-	101 9	23471 3	Y	83	90	1		13
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730													
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3957 1	26 3	Y	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	89 9	27 3	Y	-0-				-0-
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	2450 1	30 3	Y	2	1	1		1
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	83 9	61 3	Y	1	1	1		1
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	91 9	35 3	Y	1	1	1		1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 9	31 3	Y	-0-	1	1		-0-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835													
08	41664 X	39123	-0-	-2541	-0-	1155 1	34304 3	Y	110	128	1		18
09	40290 X	37742	-0-	-2548	-0-	121 9	31253 3	Y	89	85	1		22
10	41075 X	38285	-0-	-2790	-0-	6391 1	31707 3	Y	96	92	1		26
11	39750 X	36471	-0-	-3279	-0-	98 9	30778 3	Y	91	88	1		29
12	39990 X	36890	-0-	-3100	-0-	6472 1	33333 3	Y	80	84	1		25
01	39122 X	36545	-0-	-2577	-0-	106 9	34717 3	Y	109	113	1		21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
08	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	1086	1	23107	3	Y	-0-	-0-
09	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1663	1	23160	3	Y	-0-	-0-
10	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	1192	1	26926	3	Y	-0-	-0-
11	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	1238	1	25864	3	Y	-0-	-0-
12	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	1448	1	29458	3	Y	-0-	-0-
01	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	1536	1	29233	3	Y	-0-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931												
08	18817 X	16460	-0-	-2357	-0-	308	1	16152	3	Y	-0-	-0-
09	17280 X	15356	-0-	-1924	-0-	167	1	15189	3	Y	-0-	-0-
10	17856 X	15381	-0-	-2475	-0-	202	1	15179	3	Y	-0-	-0-
11	17280 X	16003	-0-	-1277	-0-	202	1	15801	3	Y	-0-	-0-
12	17484 X	9414	-0-	-8070	-0-	78	1	9336	3	Y	-0-	-0-
01	16461 X	10220	-0-	-6241	-0-	110	1	10110	3	Y	-0-	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484												
08	8153 X	7871	-0-	-282	-0-	948	1	6923	3	Y	-0-	13
09	7890 X	7680	-0-	-210	-0-	1301	1	6360	3	Y	17	6
						19	9					
10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	1388	1	6799	3	Y	17	14
						19	9					
11	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1246	1	6855	3	Y	24	15
						26	9					
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	786	1	7552	3	Y	25	40
						28	9					
01	8215 X	8170	-0-	-45	-0-	382	1	7769	3	Y	17	21
						19	9					
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368												
08	39168 X	39168	-0-	-0-	-0-	4718	1	34450	3	Y	-0-	22
09	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	6031	1	29493	3	Y	18	7
						20	9					
10	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	5982	1	29307	3	Y	17	14
						19	9					
11	33115 X	33115	-0-	-0-	-0-	5092	1	28023	3	Y	-0-	-0-
12	34193 X	33426	-0-	-767	-0-	3148	1	30250	3	Y	25	25
						28	9					
01	34193 X	32628	-0-	-1565	-0-	1529	1	31080	3	Y	17	16
						19	9					
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
08	33108 X	31201	-0-	-1907	-0-	3750	1	27382	3	Y	63	88
						69	9					
09	31620 X	29542	-0-	-2078	-0-	5012	1	24510	3	Y	18	22
						20	9					
10	32674 X	28433	-0-	-4241	-0-	4817	1	23599	3	Y	15	22
						17	9					
11	30990 X	25617	-0-	-5373	-0-	3935	1	21656	3	Y	24	18
						26	9					
12	31558 X	24484	-0-	-7074	-0-	2308	1	22176	3	Y	-0-	18
01	31186 X	24628	-0-	-6558	-0-	1154	1	23455	3	Y	17	13
						19	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	28582 X	26614	-0-	-1968	-0-	3201 43 9	1	23370	3	Y	39	35	1	7
09	27660 X	24990	-0-	-2670	-0-	4234 52 9	1	20704	3	Y	47	49	1	5
10	27683 X	25323	-0-	-2360	-0-	4282 61 9	1	20980	3	Y	55	55	1	5
11	26760 X	23871	-0-	-2889	-0-	3660 70 9	1	20141	3	Y	64	51	1	18
12	27218 X	23220	-0-	-3998	-0-	2182 75 9	1	20963	3	Y	68	61	1	25
01	26629 X	23473	-0-	-3156	-0-	1097 65 9	1	22311	3	Y	59	75	1	9
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
08	38099 X	30755	-0-	-7344	-0-	3699 50 9	1	27006	3	Y	45	41	1	9
09	36540 X	30111	-0-	-6429	-0-	5103 52 9	1	24956	3	Y	47	51	1	5
10	37758 X	29784	-0-	-7974	-0-	5039 59 9	1	24686	3	Y	54	55	1	4
11	34800 X	28156	-0-	-6644	-0-	4321 57 9	1	23778	3	Y	52	43	1	13
12	31124 X	28129	-0-	-2995	-0-	2644 79 9	1	25406	3	Y	72	62	1	23
01	31124 X	25115	-0-	-6009	-0-	1174 67 9	1	23874	3	Y	61	78	1	6
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587														
08	71610 X	62275	-0-	-9335	-0-	1165	1	61110	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	69300 X	58590	-0-	-10710	-0-	638	1	57952	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	67394 X	62383	-0-	-5011	-0-	821	1	61562	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	64530 X	58961	-0-	-5569	-0-	743	1	58218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	64418 X	48971	-0-	-15447	-0-	407	1	48564	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62372 X	57683	-0-	-4689	-0-	619	1	57064	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494														
08	79763 X	66015	-0-	-13748	-0-	1235	1	64780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	77190 X	60197	-0-	-16993	-0-	656	1	59541	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	74152 X	65069	-0-	-9083	-0-	857	1	64212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	68940 X	61972	-0-	-6968	-0-	781	1	61191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	69254 X	51741	-0-	-17513	-0-	430	1	51311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	66030 X	65748	-0-	-282	-0-	705	1	65043	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464														
08	73129 X	62055	-0-	-11074	-0-	1161	1	60894	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	70770 X	54457	-0-	-16313	-0-	593	1	53864	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	67332 X	57434	-0-	-9898	-0-	756	1	56678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	63360 X	56599	-0-	-6761	-0-	714	1	55885	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	64015 X	48266	-0-	-15749	-0-	401	1	47865	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62062 X	58295	-0-	-3767	-0-	625	1	57670	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	75144 X	60981	-0-	-14163	-0-	1141	1	59840	3	Y	-0-			-0-
09	72720 X	53337	-0-	-19383	-0-	581	1	52756	3	Y	-0-			-0-
10	66650 X	58821	-0-	-7829	-0-	774	1	58047	3	Y	-0-			-0-
11	63120 X	56028	-0-	-7092	-0-	706	1	55322	3	Y	-0-			-0-
12	63240 X	46358	-0-	-16882	-0-	385	1	45973	3	Y	-0-			-0-
01	60977 X	54786	-0-	-6191	-0-	588	1	54198	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
08	54467 X	44804	-0-	-9663	-0-	2012	1	42792	3	Y	-0-			-0-
09	52710 X	44566	-0-	-8144	-0-	2986	1	41580	3	Y	-0-			-0-
10	54467 X	49002	-0-	-5465	-0-	2077	1	46925	3	Y	-0-			-0-
11	46781 X	46781	-0-	-0-	-0-	2137	1	44644	3	Y	-0-			-0-
12	46066 X	44134	-0-	-1932	-0-	2067	1	42067	3	Y	-0-			-0-
01	49011 X	43645	-0-	-5366	-0-	2179	1	41466	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981														
08	21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	955	1	20301	3	Y	-0-			-0-
09	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	1188	1	16534	3	Y	-0-			-0-
10	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	692	1	15625	3	Y	-0-			-0-
11	20580 X	17879	-0-	-2701	-0-	817	1	17062	3	Y	-0-			-0-
12	21266 X	17693	-0-	-3573	-0-	829	1	16864	3	Y	-0-			-0-
01	21266 X	14969	-0-	-6297	-0-	747	1	14222	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385														
08	30101 X	23357	-0-	-6744	-0-	1049	1	22308	3	Y	-0-			-0-
09	27990 X	19777	-0-	-8213	-0-	1325	1	18452	3	Y	-0-			-0-
10	25079 X	22070	-0-	-3009	-0-	936	1	21134	3	Y	-0-			-0-
11	22590 X	21439	-0-	-1151	-0-	979	1	20460	3	Y	-0-			-0-
12	23343 X	20887	-0-	-2456	-0-	978	1	19909	3	Y	-0-			-0-
01	23343 X	18643	-0-	-4700	-0-	931	1	17712	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860														
08	27931 X	23159	-0-	-4772	-0-	1040	1	22119	3	Y	-0-			-0-
09	24810 X	20475	-0-	-4335	-0-	1372	1	19103	3	Y	-0-			-0-
10	25637 X	22049	-0-	-3588	-0-	935	1	21114	3	Y	-0-			-0-
11	22410 X	22265	-0-	-145	-0-	1017	1	21248	3	Y	-0-			-0-
12	23157 X	19832	-0-	-3325	-0-	929	1	18903	3	Y	-0-			-0-
01	23157 X	21555	-0-	-1602	-0-	1076	1	20479	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617														
08	36921 X	32275	-0-	-4646	-0-	1449	1	30826	3	Y	-0-			-0-
09	35730 X	27100	-0-	-8630	-0-	1816	1	25284	3	Y	-0-			-0-
10	36921 X	30858	-0-	-6063	-0-	1308	1	29550	3	Y	-0-			-0-
11	31230 X	29917	-0-	-1313	-0-	1366	1	28551	3	Y	-0-			-0-
12	32271 X	28024	-0-	-4247	-0-	1313	1	26711	3	Y	-0-			-0-
01	32271 X	29091	-0-	-3180	-0-	1453	1	27638	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
08	51664 X	51664	-0-	-0-	-0-	2320	1	49344	3	Y	-0-			-0-
09	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	2904	1	40429	3	Y	-0-			-0-
10	47013 X	47013	-0-	-0-	-0-	1993	1	45020	3	Y	-0-			-0-
11	45712 X	45712	-0-	-0-	-0-	2088	1	43624	3	Y	-0-			-0-
12	43470 X	43470	-0-	-0-	-0-	2036	1	41434	3	Y	-0-			-0-
01	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	2163	1	41152	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	44764 X	36973	-0-	-7791	-0-	4448	1	32474	3	Y	46	42	1	13
09	43320 X	33190	-0-	-10130	-0-	5625	1	27510	3	Y	50	54	1	9
10	44764 X	34141	-0-	-10623	-0-	5777	1	28300	3	Y	58	59	1	8
11	40230 X	34864	-0-	-5366	-0-	5351	1	29449	3	Y	58	48	1	18
12	37913 X	34783	-0-	-3130	-0-	3272	1	31443	3	Y	62	56	1	24
01	36983 X	33774	-0-	-3209	-0-	1580	1	32126	3	Y	62	77	1	9
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
08	40393 X	20133	-0-	-20260	-0-	904	1	19229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	28890 X	26148	-0-	-2742	-0-	1752	1	24396	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	28465 X	28465	-0-	-0-	-0-	1207	1	27258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	1187	1	24805	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	32827 X	32827	-0-	-0-	-0-	1538	1	31289	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40469 X	40469	-0-	-0-	-0-	2021	1	38448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
08	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	1298	1	18067	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	917	1	20722	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	29426 X	29426	-0-	-0-	-0-	1344	1	28082	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	1998	1	40663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	1756	1	33415	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
08	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1272	1	27061	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	2177	1	30309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30484 X	30484	-0-	-0-	-0-	1292	1	29192	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	1319	1	27558	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	1495	1	30424	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	1808	1	34406	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
08	40641 X	23971	-0-	-16670	-0-	1076	1	22895	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	28170 X	27568	-0-	-602	-0-	1847	1	25721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	1255	1	28353	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30968 X	30968	-0-	-0-	-0-	1414	1	29554	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	1841	1	37458	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41770 X	41770	-0-	-0-	-0-	2086	1	39684	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891														
08	18352 X	11698	-0-	-6654	-0-	525	1	11173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15390 X	10057	-0-	-5333	-0-	674	1	9383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15128 X	12954	-0-	-2174	-0-	549	1	12405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	705	1	14730	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	736	1	14985	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	733	1	13952	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	-0-	827	1	17594	3	Y	-0-					-0-
09	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	1	18416	3	Y	-0-					-0-
10	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	16108	3	Y	-0-					-0-
11	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	1	21712	3	Y	-0-					-0-
12	38596 X	38596	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	1	36788	3	Y	-0-					-0-
01	42147 X	42147	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	1	40042	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105																	
08	57753 X	50534	-0-	-7219	-0-	-0-	2269	1	48265	3	Y	-0-					-0-
09	52530 X	41581	-0-	-10949	-0-	-0-	2786	1	38795	3	Y	-0-					-0-
10	51212 X	50176	-0-	-1036	-0-	-0-	2127	1	48049	3	Y	-0-					-0-
11	48972 X	48972	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	1	46735	3	Y	-0-					-0-
12	50530 X	45892	-0-	-4638	-0-	-0-	2149	1	43743	3	Y	-0-					-0-
01	50530 X	39226	-0-	-11304	-0-	-0-	1959	1	37267	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944																	
08	18755 X	14875	-0-	-3880	-0-	-0-	668	1	14207	3	Y	-0-					-0-
09	18150 X	13592	-0-	-4558	-0-	-0-	911	1	12681	3	Y	-0-					-0-
10	17112 X	14194	-0-	-2918	-0-	-0-	602	1	13592	3	Y	-0-					-0-
11	14400 X	13636	-0-	-764	-0-	-0-	623	1	13013	3	Y	-0-					-0-
12	14880 X	14055	-0-	-825	-0-	-0-	658	1	13397	3	Y	-0-					-0-
01	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	14459	3	Y	-0-					-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781																	
08	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	10082	3	Y	-0-					-0-
09	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	9014	3	Y	-0-					-0-
10	11253 X	9803	-0-	-1450	-0-	-0-	416	1	9387	3	Y	-0-					-0-
11	10890 X	9184	-0-	-1706	-0-	-0-	419	1	8765	3	Y	-0-					-0-
12	11253 X	10210	-0-	-1043	-0-	-0-	478	1	9732	3	Y	-0-					-0-
01	10571 X	9249	-0-	-1322	-0-	-0-	462	1	8787	3	Y	-0-					-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193																	
08	42904 X	37491	-0-	-5413	-0-	-0-	1684	1	35807	3	Y	-0-					-0-
09	41520 X	34521	-0-	-6999	-0-	-0-	2313	1	32208	3	Y	-0-					-0-
10	42904 X	31613	-0-	-11291	-0-	-0-	1340	1	30273	3	Y	-0-					-0-
11	37950 X	18725	-0-	-19225	-0-	-0-	855	1	17870	3	Y	-0-					-0-
12	39215 X	33100	-0-	-6115	-0-	-0-	1550	1	31550	3	Y	-0-					-0-
01	37479 X	20989	-0-	-16490	-0-	-0-	1048	1	19941	3	Y	-0-					-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389																	
08	41215 X	41215	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	1	39364	3	Y	-0-					-0-
09	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	1	32999	3	Y	-0-					-0-
10	33542 X	17159	-0-	-16383	-0-	-0-	727	1	16432	3	Y	-0-					-0-
11	39900 X	179	-0-	-39721	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	1	42257	3	Y	-0-					-0-
01	41230 X	14133	-0-	-27097	-0-	-0-	706	1	13427	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067																	
08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	14991	3	Y	-0-					-0-
09	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	1	14264	3	Y	-0-					-0-
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	12535	3	Y	-0-					-0-
11	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	13488	3	Y	-0-					-0-
12	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	13073	3	Y	-0-					-0-
01	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	10806	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
08	53727 X	53727	-0-	-0-	-0-	53727	3			N	-0-	-0-
09	49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	49647	3			N	-0-	-0-
10	48958 X	48958	-0-	-0-	-0-	43	1	48915	3	N	-0-	-0-
11	47524 X	47524	-0-	-0-	-0-	64	1	47460	3	N	-0-	-0-
*12	47845 X	47845	-0-	-0-	-0-	27	1	47818	3	N	-0-	-0-
*01	49114 X	49114	-0-	-0-	-0-	140	1	48974	3	N	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789												
08	19654 X	15626	-0-	-4028	-0-	702	1	14924	3	Y	-0-	-0-
09	16380 X	14213	-0-	-2167	-0-	952	1	13261	3	Y	-0-	-0-
10	16213 X	12307	-0-	-3906	-0-	522	1	11785	3	Y	-0-	-0-
11	15690 X	14588	-0-	-1102	-0-	666	1	13922	3	Y	-0-	-0-
12	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	810	1	16476	3	Y	-0-	-0-
01	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	820	1	15593	3	Y	-0-	-0-
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745												
08	48355 X	48355	-0-	-0-	-0-	48355	3			N	-0-	-0-
09	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	43837	3			N	-0-	-0-
10	39223 X	39223	-0-	-0-	-0-	35	1	39188	3	N	-0-	-0-
11	36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	50	1	36609	3	N	-0-	-0-
*12	43379 X	43379	-0-	-0-	-0-	24	1	43355	3	N	-0-	-0-
*01	40289 X	40289	-0-	-0-	-0-	115	1	40174	3	N	-0-	-0-
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11046 - 15997												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
09	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	14
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	14
11	33322 X	33322	-0-	-0-	-0-	1638	1	31684	3	Y	-0-	14
12	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	1465	1	26204	3	Y	-0-	14
01	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	1076	1	19484	3	Y	2	16 1 -0-
						2	9					
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10975 - 15926												
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	11
09	5 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	11
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	11
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	11
12	5 X	-0-	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-	11
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	14 1 -0-
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921												
08	18135 X	13126	-0-	-5009	-0-	792	1	12334	3	Y	-0-	37
09	17550 X	13651	-0-	-3899	-0-	1090	1	12561	3	Y	-0-	37
10	17515 X	15707	-0-	-1808	-0-	1168	1	14517	3	Y	20	57
						22	9					
11	16950 X	13967	-0-	-2983	-0-	686	1	13281	3	Y	-0-	57
12	15004 X	13600	-0-	-1404	-0-	720	1	12880	3	Y	-0-	57
01	15717 X	14143	-0-	-1574	-0-	740	1	13401	3	Y	2	59 1 -0-
						2	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	45787 X	37320	-0-	-8467	-0-	698 1	36622 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	40770 X	35121	-0-	-5649	-0-	382 1	34739 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42129 X	33645	-0-	-8484	-0-	443 1	33202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36120 X	32532	-0-	-3588	-0-	410 1	32122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	37324 X	31847	-0-	-5477	-0-	264 1	31583 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	37324 X	30403	-0-	-6921	-0-	326 1	30077 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979														
08	26939 X	26063	-0-	-876	-0-	488 1	25575 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	26070 X	25416	-0-	-654	-0-	277 1	25139 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	26939 X	22238	-0-	-4701	-0-	293 1	21945 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25230 X	22133	-0-	-3097	-0-	279 1	21854 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26257 X	23118	-0-	-3139	-0-	192 1	22926 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26257 X	20100	-0-	-6157	-0-	216 1	19884 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
08	73377 X	55864	-0-	-17513	-0-	1045 1	54819 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	59070 X	52248	-0-	-6822	-0-	569 1	51679 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	61039 X	53468	-0-	-7571	-0-	704 1	52764 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	58050 X	49730	-0-	-8320	-0-	627 1	49103 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	56358 X	43306	-0-	-13052	-0-	360 1	42946 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	55862 X	37505	-0-	-18357	-0-	402 1	37103 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
08	55056 X	44693	-0-	-10363	-0-	836 1	43857 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	53280 X	42294	-0-	-10986	-0-	461 1	41833 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	55056 X	41810	-0-	-13246	-0-	550 1	41260 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	47010 X	40175	-0-	-6835	-0-	507 1	39668 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	45973 X	34048	-0-	-11925	-0-	283 1	33765 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	44702 X	27228	-0-	-17474	-0-	292 1	26936 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
08	73005 X	57742	-0-	-15263	-0-	1080 1	56662 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	70650 X	53878	-0-	-16772	-0-	587 1	53291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	73005 X	58935	-0-	-14070	-0-	776 1	58159 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65310 X	59706	-0-	-5604	-0-	753 1	58953 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	63302 X	49714	-0-	-13588	-0-	413 1	49301 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	58931 X	35737	-0-	-23194	-0-	383 1	35354 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
08	67177 X	57957	-0-	-9220	-0-	1084 1	56873 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65400 X	56127	-0-	-9273	-0-	611 1	55516 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	67580 X	58509	-0-	-9071	-0-	770 1	57739 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65400 X	54047	-0-	-11353	-0-	681 1	53366 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	62403 X	44552	-0-	-17851	-0-	370 1	44182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	58497 X	37741	-0-	-20756	-0-	405 1	37336 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
08	104997 X	49524	-0-	-55473	-0-	49524 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	97860 X	82207	-0-	-15653	-0-	82207 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	87172 X	81492	-0-	-5680	-0-	72 1	81420 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	84360 X	74824	-0-	-9536	-0-	102 1	74722 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	86645 X	76556	-0-	-10089	-0-	43 1	76513 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	84940 X	73384	-0-	-11556	-0-	210 1	73174 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
08	37293 X	2012	-0-	-35281	-0-	2012	3			N	-0-	-0-
09	50156 X	50156	-0-	-0-	-0-	50156	3			N	-0-	-0-
10	98940 X	98940	-0-	-0-	-0-	88	1	98852	3	N	-0-	-0-
11	87733 X	87733	-0-	-0-	-0-	119	1	87614	3	N	-0-	-0-
12	87868 X	87868	-0-	-0-	-0-	49	1	87819	3	N	-0-	-0-
01	98952 X	85000	-0-	-13952	-0-	243	1	84757	3	N	-0-	-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502												
08	119009 X	55474	-0-	-63535	-0-	55474	3			N	-0-	-0-
09	112140 X	59570	-0-	-52570	-0-	59570	3			N	-0-	-0-
10	111166 X	104847	-0-	-6319	-0-	93	1	104754	3	N	-0-	-0-
11	107580 X	98112	-0-	-9468	-0-	133	1	97979	3	N	-0-	-0-
12	102672 X	96618	-0-	-6054	-0-	54	1	96564	3	N	-0-	-0-
01	104842 X	93098	-0-	-11744	-0-	266	1	92832	3	N	-0-	-0-
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507												
08	87203 X	51518	-0-	-35685	-0-	51518	3			N	-0-	-0-
09	84390 X	36815	-0-	-47575	-0-	36815	3			N	-0-	-0-
10	73074 X	73074	-0-	-0-	-0-	65	1	73009	3	N	-0-	-0-
11	69240 X	68715	-0-	-525	-0-	93	1	68622	3	N	-0-	-0-
12	69998 X	66951	-0-	-3047	-0-	38	1	66913	3	N	-0-	-0-
01	73067 X	67059	-0-	-6008	-0-	192	1	66867	3	N	-0-	-0-
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704												
08	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	3504	1	25585	3	Y	530	500 1 94
						583	9					
09	28320 X	26039	-0-	-2281	-0-	4322	1	21137	3	Y	527	581 1 40
						580	9					
10	29264 X	27914	-0-	-1350	-0-	4615	1	22608	3	Y	628	570 1 98
						691	9					
11	28710 X	27041	-0-	-1669	-0-	4003	1	22029	3	Y	917	832 1 183
						1009	9					
12	29667 X	19544	-0-	-10123	-0-	1811	1	17400	3	Y	303	390 1 96
						333	9					
01	29667 X	16592	-0-	-13075	-0-	760	1	15441	3	Y	355	400 1 51
						391	9					
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790												
08	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	2392	1	17467	3	Y	202	202 1 38
						222	9					
09	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	3449	1	16866	3	Y	194	217 1 15
						213	9					
10	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	3231	1	15830	3	Y	219	200 1 34
						241	9					
11	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	3000	1	16511	3	Y	281	259 1 56
						309	9					
12	21204 X	19545	-0-	-1659	-0-	1825	1	17530	3	Y	173	185 1 44
						190	9					
01	21204 X	19782	-0-	-1422	-0-	918	1	18673	3	Y	174	194 1 24
						191	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	3120	1	22783	3	Y	324	304	1	59
09	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	356	9	3912	1	19129	3	Y	211	20
10	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	232	9	3568	1	17482	3	Y	178	31
11	25410 X	19523	-0-	-5887	-0-	196	9	2973	1	16360	3	Y	173	38
12	26257 X	20783	-0-	-5474	-0-	190	9	1926	1	18504	3	Y	321	72
01	26257 X	22500	-0-	-3757	-0-	353	9	1035	1	21038	3	Y	388	53
						427	9							
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
08	30322 X	30322	-0-	-0-	-0-	3575	1	26103	3	Y	585	543	1	98
09	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	644	9	4513	1	22069	3	Y	344	26
10	23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	378	9	3995	1	19573	3	Y	370	56
11	29340 X	18561	-0-	-10779	-0-	407	9	2827	1	15558	3	Y	160	37
12	30318 X	21322	-0-	-8996	-0-	176	9	1977	1	18998	3	Y	315	68
01	30318 X	23345	-0-	-6973	-0-	347	9	1072	1	21801	3	Y	429	55
						472	9							
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
08	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	3564	1	26022	3	Y	246	229	1	41
09	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	271	9	4570	1	22350	3	Y	222	16
10	27907 X	27907	-0-	-0-	-0-	244	9	4685	1	22952	3	Y	245	37
11	28890 X	25986	-0-	-2904	-0-	270	9	3967	1	21832	3	Y	170	36
12	29853 X	26969	-0-	-2884	-0-	187	9	2518	1	24197	3	Y	231	52
01	29853 X	25164	-0-	-4689	-0-	254	9	1167	1	23727	3	Y	245	32
						270	9							
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
08	33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	4006	1	29250	3	Y	567	507	1	95
09	30504 X	30504	-0-	-0-	-0-	624	9	5122	1	25048	3	Y	304	26
10	29813 X	29813	-0-	-0-	-0-	334	9	4995	1	24469	3	Y	317	51
11	32790 X	26666	-0-	-6124	-0-	349	9	4065	1	22368	3	Y	212	48
12	33883 X	28003	-0-	-5880	-0-	233	9	2609	1	25067	3	Y	297	68
01	33883 X	28371	-0-	-5512	-0-	327	9	1312	1	26668	3	Y	355	47
						391	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	37076 X	24723	-0-	-12353	-0-	1110	1	23613	3	Y	-0-		-0-	
09	26100 X	19968	-0-	-6132	-0-	1338	1	18630	3	Y	-0-		-0-	
10	24002 X	24002	-0-	-0-	-0-	1018	1	22984	3	Y	-0-		-0-	
11	37290 X	37290	-0-	-0-	-0-	1703	1	35587	3	Y	-0-		-0-	
12	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	1488	1	30283	3	Y	-0-		-0-	
01	24738 X	19770	-0-	-4968	-0-	987	1	18783	3	Y	-0-		-0-	
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
08	41602 X	17846	-0-	-23756	-0-	801	1	17045	3	Y	-0-		-0-	
09	28230 X	24932	-0-	-3298	-0-	1671	1	23261	3	Y	-0-		-0-	
10	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	973	1	21979	3	Y	-0-		-0-	
11	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	1156	1	24159	3	Y	-0-		-0-	
12	25761 X	22261	-0-	-3500	-0-	1043	1	21218	3	Y	-0-		-0-	
01	25761 X	24141	-0-	-1620	-0-	1205	1	22936	3	Y	-0-		-0-	
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533														
08	52049 X	31499	-0-	-20550	-0-	1414	1	30085	3	Y	-0-		-0-	
09	36990 X	31880	-0-	-5110	-0-	2136	1	29744	3	Y	-0-		-0-	
10	28427 X	27712	-0-	-715	-0-	1175	1	26537	3	Y	-0-		-0-	
11	30480 X	28998	-0-	-1482	-0-	1324	1	27674	3	Y	-0-		-0-	
12	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	1574	1	32025	3	Y	-0-		-0-	
01	32953 X	28195	-0-	-4758	-0-	1408	1	26787	3	Y	-0-		-0-	
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752														
08	60073 X	60073	-0-	-0-	-0-	2698	1	57375	3	Y	-0-		-0-	
09	55803 X	55803	-0-	-0-	-0-	3739	1	52064	3	Y	-0-		-0-	
10	67921 X	52212	-0-	-15709	-0-	2214	1	49998	3	Y	-0-		-0-	
11	65730 X	49936	-0-	-15794	-0-	2281	1	47655	3	Y	-0-		-0-	
12	67921 X	49731	-0-	-18190	-0-	2329	1	47402	3	Y	-0-		-0-	
01	60078 X	46553	-0-	-13525	-0-	2325	1	44228	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275														
08	70950 X	70950	-0-	-0-	-0-	3186	1	67764	3	Y	-0-		-0-	
09	65693 X	65693	-0-	-0-	-0-	4402	1	61291	3	Y	-0-		-0-	
10	71765 X	62362	-0-	-9403	-0-	2644	1	59718	3	Y	-0-		-0-	
11	69450 X	60423	-0-	-9027	-0-	2760	1	57663	3	Y	-0-		-0-	
12	71765 X	63735	-0-	-8030	-0-	2985	1	60750	3	Y	-0-		-0-	
01	70959 X	64486	-0-	-6473	-0-	3220	1	61266	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649														
08	69657 X	59535	-0-	-10122	-0-	1114	1	58421	3	Y	-0-		-0-	
09	60810 X	52335	-0-	-8475	-0-	570	1	51765	3	Y	-0-		-0-	
10	62837 X	52606	-0-	-10231	-0-	693	1	51913	3	Y	-0-		-0-	
11	60660 X	49416	-0-	-11244	-0-	623	1	48793	3	Y	-0-		-0-	
12	60946 X	53129	-0-	-7817	-0-	441	1	52688	3	Y	-0-		-0-	
01	59520 X	33326	-0-	-26194	-0-	357	1	32969	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813														
08	71982 X	55902	-0-	-16080	-0-	1046	1	54856	3	Y	-0-		-0-	
09	69472 X	69472	-0-	-0-	-0-	757	1	68715	3	Y	-0-		-0-	
10	60729 X	59468	-0-	-1261	-0-	783	1	58685	3	Y	-0-		-0-	
11	58770 X	52203	-0-	-6567	-0-	658	1	51545	3	Y	-0-		-0-	
12	71796 X	49093	-0-	-22703	-0-	408	1	48685	3	Y	-0-		-0-	
01	71796 X	29679	-0-	-42117	-0-	318	1	29361	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	57598 X	44323	-0-	-13275	-0-	829	1	43494	3	Y	-0-		-0-	
09	51600 X	46927	-0-	-4673	-0-	511	1	46416	3	Y	-0-		-0-	
10	53320 X	51013	-0-	-2307	-0-	672	1	50341	3	Y	-0-		-0-	
11	51600 X	45670	-0-	-5930	-0-	576	1	45094	3	Y	-0-		-0-	
12	48670 X	44131	-0-	-4539	-0-	366	1	43765	3	Y	-0-		-0-	
01	51026 X	42496	-0-	-8530	-0-	456	1	42040	3	Y	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092														
08	79732 X	57399	-0-	-22333	-0-	1074	1	56325	3	Y	-0-		-0-	
09	57920 X	57920	-0-	-0-	-0-	631	1	57289	3	Y	-0-		-0-	
10	59489 X	58634	-0-	-855	-0-	772	1	57862	3	Y	-0-		-0-	
11	57480 X	55370	-0-	-2110	-0-	698	1	54672	3	Y	-0-		-0-	
12	59861 X	57268	-0-	-2593	-0-	475	1	56793	3	Y	-0-		-0-	
01	59861 X	59373	-0-	-488	-0-	637	1	58736	3	Y	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469														
08	86242 X	64613	-0-	-21629	-0-	1209	1	63404	3	Y	-0-		-0-	
09	65310 X	60643	-0-	-4667	-0-	660	1	59983	3	Y	-0-		-0-	
10	67487 X	61209	-0-	-6278	-0-	806	1	60403	3	Y	-0-		-0-	
11	65310 X	58078	-0-	-7232	-0-	732	1	57346	3	Y	-0-		-0-	
12	66061 X	58339	-0-	-7722	-0-	484	1	57855	3	Y	-0-		-0-	
01	64604 X	58124	-0-	-6480	-0-	623	1	57501	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195														
08	51336 X	44495	-0-	-6841	-0-	832	1	43663	3	Y	-0-		-0-	
09	48720 X	46974	-0-	-1746	-0-	512	1	46462	3	Y	-0-		-0-	
10	50344 X	42469	-0-	-7875	-0-	559	1	41910	3	Y	-0-		-0-	
11	48720 X	36037	-0-	-12683	-0-	454	1	35583	3	Y	-0-		-0-	
12	48918 X	38710	-0-	-10208	-0-	321	1	38389	3	Y	-0-		-0-	
01	48546 X	36019	-0-	-12527	-0-	386	1	35633	3	Y	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280														
08	70184 X	59013	-0-	-11171	-0-	1104	1	57909	3	Y	-0-		-0-	
09	67920 X	59253	-0-	-8667	-0-	645	1	58608	3	Y	-0-		-0-	
10	70184 X	60619	-0-	-9565	-0-	798	1	59821	3	Y	-0-		-0-	
11	59370 X	57293	-0-	-2077	-0-	722	1	56571	3	Y	-0-		-0-	
12	61225 X	57554	-0-	-3671	-0-	478	1	57076	3	Y	-0-		-0-	
01	61225 X	57059	-0-	-4166	-0-	612	1	56447	3	Y	-0-		-0-	
OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089														
08	56048 X	48963	-0-	-7085	-0-	916	1	48047	3	Y	-0-		-0-	
09	54240 X	49698	-0-	-4542	-0-	541	1	49157	3	Y	-0-		-0-	
10	56048 X	50764	-0-	-5284	-0-	668	1	50096	3	Y	-0-		-0-	
11	50100 X	47682	-0-	-2418	-0-	601	1	47081	3	Y	-0-		-0-	
12	51367 X	47606	-0-	-3761	-0-	395	1	47211	3	Y	-0-		-0-	
01	51367 X	47334	-0-	-4033	-0-	508	1	46826	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053														
08	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	922	1	48352	3	Y	-0-		-0-	
09	48090 X	45480	-0-	-2610	-0-	495	1	44985	3	Y	-0-		-0-	
10	50654 X	44277	-0-	-6377	-0-	583	1	43694	3	Y	-0-		-0-	
11	49020 X	41620	-0-	-7400	-0-	525	1	41095	3	Y	-0-		-0-	
12	50654 X	40197	-0-	-10457	-0-	334	1	39863	3	Y	-0-		-0-	
01	49259 X	37461	-0-	-11798	-0-	402	1	37059	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	63798 X	56383	-0-	-7415	-0-	1055	1	55328	3	Y	-0-	-0-
09	61740 X	54064	-0-	-7676	-0-	589	1	53475	3	Y	-0-	-0-
10	63798 X	54222	-0-	-9576	-0-	714	1	53508	3	Y	-0-	-0-
11	59700 X	50951	-0-	-8749	-0-	642	1	50309	3	Y	-0-	-0-
12	59117 X	42431	-0-	-16686	-0-	352	1	42079	3	Y	-0-	-0-
01	56389 X	52859	-0-	-3530	-0-	567	1	52292	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122												
08	62372 X	50108	-0-	-12264	-0-	937	1	49171	3	Y	-0-	-0-
09	52050 X	48486	-0-	-3564	-0-	528	1	47958	3	Y	-0-	-0-
10	53785 X	49747	-0-	-4038	-0-	655	1	49092	3	Y	-0-	-0-
11	51684 X	51684	-0-	-0-	-0-	652	1	51032	3	Y	-0-	-0-
12	51553 X	38574	-0-	-12979	-0-	320	1	38254	3	Y	-0-	-0-
01	50096 X	46998	-0-	-3098	-0-	504	1	46494	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895												
08	64015 X	63470	-0-	-545	-0-	1187	1	62283	3	Y	-0-	-0-
09	63150 X	55980	-0-	-7170	-0-	610	1	55370	3	Y	-0-	-0-
10	67053 X	56832	-0-	-10221	-0-	748	1	56084	3	Y	-0-	-0-
11	64890 X	54166	-0-	-10724	-0-	683	1	53483	3	Y	-0-	-0-
12	67053 X	55429	-0-	-11624	-0-	460	1	54969	3	Y	-0-	-0-
01	63457 X	54037	-0-	-9420	-0-	580	1	53457	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075												
08	65875 X	53564	-0-	-12311	-0-	1002	1	52562	3	Y	-0-	-0-
09	58650 X	50352	-0-	-8298	-0-	548	1	49804	3	Y	-0-	-0-
10	60605 X	50348	-0-	-10257	-0-	663	1	49685	3	Y	-0-	-0-
11	54810 X	47516	-0-	-7294	-0-	599	1	46917	3	Y	-0-	-0-
12	55304 X	47800	-0-	-7504	-0-	397	1	47403	3	Y	-0-	-0-
01	53568 X	47867	-0-	-5701	-0-	513	1	47354	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118												
08	64852 X	61174	-0-	-3678	-0-	1144	1	60030	3	Y	-0-	-0-
09	58800 X	53942	-0-	-4858	-0-	587	1	53355	3	Y	-0-	-0-
10	60760 X	53659	-0-	-7101	-0-	706	1	52953	3	Y	-0-	-0-
11	59190 X	50960	-0-	-8230	-0-	642	1	50318	3	Y	-0-	-0-
12	61163 X	49808	-0-	-11355	-0-	414	1	49394	3	Y	-0-	-0-
01	61163 X	48529	-0-	-12634	-0-	521	1	48008	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893												
08	63388 X	63388	-0-	-0-	-0-	1186	1	62202	3	Y	-0-	-0-
09	62250 X	56990	-0-	-5260	-0-	621	1	56369	3	Y	-0-	-0-
10	66247 X	56206	-0-	-10041	-0-	740	1	55466	3	Y	-0-	-0-
11	64110 X	53124	-0-	-10986	-0-	670	1	52454	3	Y	-0-	-0-
12	66247 X	44073	-0-	-22174	-0-	366	1	43707	3	Y	-0-	-0-
01	63395 X	56469	-0-	-6926	-0-	606	1	55863	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926												
08	88598 X	79397	-0-	-9201	-0-	1485	1	77912	3	Y	-0-	-0-
09	80010 X	72344	-0-	-7666	-0-	788	1	71556	3	Y	-0-	-0-
10	84165 X	73422	-0-	-10743	-0-	967	1	72455	3	Y	-0-	-0-
11	81450 X	70368	-0-	-11082	-0-	887	1	69481	3	Y	-0-	-0-
12	84165 X	71882	-0-	-12283	-0-	597	1	71285	3	Y	-0-	-0-
01	79391 X	71342	-0-	-8049	-0-	765	1	70577	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	160053 X	130748	-0-	-29305	-0-	2446	1	128302	3	Y	-0-			-0-
09	127980 X	123728	-0-	-4252	-0-	1347	1	122381	3	Y	-0-			-0-
10	132246 X	125204	-0-	-7042	-0-	1648	1	123556	3	Y	-0-			-0-
11	126810 X	118898	-0-	-7912	-0-	1499	1	117399	3	Y	-0-			-0-
12	130758 X	121467	-0-	-9291	-0-	1008	1	120459	3	Y	-0-			-0-
01	130758 X	123311	-0-	-7447	-0-	1323	1	121988	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028														
08	71641 X	62704	-0-	-8937	-0-	1173	1	61531	3	Y	-0-			-0-
09	66030 X	59271	-0-	-6759	-0-	645	1	58626	3	Y	-0-			-0-
10	68231 X	59777	-0-	-8454	-0-	787	1	58990	3	Y	-0-			-0-
11	66030 X	55301	-0-	-10729	-0-	697	1	54604	3	Y	-0-			-0-
12	65441 X	46493	-0-	-18948	-0-	386	1	46107	3	Y	-0-			-0-
01	62713 X	56689	-0-	-6024	-0-	608	1	56081	3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402														
08	64852 X	61624	-0-	-3228	-0-	693	1	60931	2	Y	-0-			-0-
09	63270 X	57957	-0-	-5313	-0-	327	1	57630	2	Y	-0-			-0-
10	67518 X	58074	-0-	-9444	-0-	58074	2			Y	-0-			-0-
11	65340 X	54638	-0-	-10702	-0-	54638	2			Y	-0-			-0-
12	67518 X	54153	-0-	-13365	-0-	49	1	54104	2	Y	-0-			-0-
01	61628 X	52021	-0-	-9607	-0-	281	1	51740	2	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736														
08	65844 X	55784	-0-	-10060	-0-	628	1	55156	2	Y	-0-			-0-
09	63720 X	52043	-0-	-11677	-0-	293	1	51750	2	Y	-0-			-0-
10	65844 X	51803	-0-	-14041	-0-	51803	2			Y	-0-			-0-
11	61950 X	48571	-0-	-13379	-0-	48571	2			Y	-0-			-0-
12	58869 X	48592	-0-	-10277	-0-	44	1	48548	2	Y	-0-			-0-
01	55769 X	47198	-0-	-8571	-0-	255	1	46943	2	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709														
08	92535 X	78661	-0-	-13874	-0-	1471	1	77190	3	Y	-0-			-0-
09	89340 X	75881	-0-	-13459	-0-	826	1	75055	3	Y	-0-			-0-
10	87234 X	72590	-0-	-14644	-0-	956	1	71634	3	Y	-0-			-0-
11	80460 X	68009	-0-	-12451	-0-	857	1	67152	3	Y	-0-			-0-
12	79360 X	67985	-0-	-11375	-0-	564	1	67421	3	Y	-0-			-0-
01	78647 X	64853	-0-	-13794	-0-	696	1	64157	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527														
08	104811 X	91484	-0-	-13327	-0-	1711	1	89773	3	Y	-0-			-0-
09	101430 X	86457	-0-	-14973	-0-	942	1	85515	3	Y	-0-			-0-
10	99975 X	86412	-0-	-13563	-0-	1138	1	85274	3	Y	-0-			-0-
11	91830 X	81243	-0-	-10587	-0-	1024	1	80219	3	Y	-0-			-0-
12	93248 X	80724	-0-	-12524	-0-	670	1	80054	3	Y	-0-			-0-
01	91481 X	77453	-0-	-14028	-0-	831	1	76622	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833														
08	111321 X	99242	-0-	-12079	-0-	1856	1	97386	3	Y	-0-			-0-
09	107730 X	93905	-0-	-13825	-0-	1023	1	92882	3	Y	-0-			-0-
10	107539 X	94386	-0-	-13153	-0-	1243	1	93143	3	Y	-0-			-0-
11	100230 X	89172	-0-	-11058	-0-	1124	1	88048	3	Y	-0-			-0-
12	99231 X	89209	-0-	-10022	-0-	741	1	88468	3	Y	-0-			-0-
01	99231 X	86138	-0-	-13093	-0-	924	1	85214	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	66461 X	66461	-0-	-0-	-0-	1243	1	65218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65820 X	60268	-0-	-5552	-0-	656	1	59612	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	68789 X	59864	-0-	-8925	-0-	788	1	59076	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	66570 X	56877	-0-	-9693	-0-	717	1	56160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	68789 X	47733	-0-	-21056	-0-	396	1	47337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	66464 X	56307	-0-	-10157	-0-	604	1	55703	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065														
08	57758 X	57758	-0-	-0-	-0-	1080	1	56678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	71268 X	71268	-0-	-0-	-0-	776	1	70492	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	73392 X	73392	-0-	-0-	-0-	966	1	72426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	67542 X	67542	-0-	-0-	-0-	852	1	66690	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	73656 X	56340	-0-	-17316	-0-	468	1	55872	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	73656 X	63137	-0-	-10519	-0-	677	1	62460	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868														
08	43493 X	39822	-0-	-3671	-0-	745	1	39077	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	55330 X	55330	-0-	-0-	-0-	603	1	54727	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	59369 X	59369	-0-	-0-	-0-	782	1	58587	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	687	1	53786	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	57164 X	54219	-0-	-2945	-0-	450	1	53769	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59365 X	53221	-0-	-6144	-0-	571	1	52650	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
08	41540 X	40526	-0-	-1014	-0-	758	1	39768	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	47612 X	47612	-0-	-0-	-0-	519	1	47093	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	631	1	47293	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	43260 X	43260	-0-	-0-	-0-	545	1	42715	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	49197 X	35993	-0-	-13204	-0-	299	1	35694	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	49197 X	39441	-0-	-9756	-0-	423	1	39018	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229														
08	59533 X	59533	-0-	-0-	-0-	1114	1	58419	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	67978 X	67978	-0-	-0-	-0-	740	1	67238	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	71201 X	71201	-0-	-0-	-0-	937	1	70264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	66294 X	66294	-0-	-0-	-0-	836	1	65458	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	70246 X	65335	-0-	-4911	-0-	542	1	64793	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	71207 X	61876	-0-	-9331	-0-	664	1	61212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259														
08	43154 X	43154	-0-	-0-	-0-	807	1	42347	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	42757 X	42757	-0-	-0-	-0-	466	1	42291	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	43892 X	43892	-0-	-0-	-0-	578	1	43314	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	41760 X	40189	-0-	-1571	-0-	507	1	39682	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	44175 X	38707	-0-	-5468	-0-	321	1	38386	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44175 X	41559	-0-	-2616	-0-	446	1	41113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 11302 - 14982														
08	63643 X	41225	-0-	-22418	-0-	1851	1	39374	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	50160 X	45956	-0-	-4204	-0-	3080	1	42876	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	51832 X	38353	-0-	-13479	-0-	1626	1	36727	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	50160 X	39971	-0-	-10189	-0-	1826	1	38145	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47492 X	39608	-0-	-7884	-0-	1855	1	37753	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47492 X	38093	-0-	-9399	-0-	1902	1	36191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	102579 X	64722	-0-	-37857	-0-	2906	1	61816	3	Y	-0-		-0-
09	99270 X	67370	-0-	-31900	-0-	4515	1	62855	3	Y	-0-		-0-
10	75485 X	64885	-0-	-10600	-0-	2751	1	62134	3	Y	-0-		-0-
11	62640 X	60176	-0-	-2464	-0-	2748	1	57428	3	Y	-0-		-0-
12	69626 X	61698	-0-	-7928	-0-	2890	1	58808	3	Y	-0-		-0-
01	69626 X	66606	-0-	-3020	-0-	3326	1	63280	3	Y	-0-		-0-
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107													
08	100936 X	61243	-0-	-39693	-0-	2750	1	58493	3	Y	-0-		-0-
09	97680 X	69662	-0-	-28018	-0-	4668	1	64994	3	Y	-0-		-0-
10	74958 X	65354	-0-	-9604	-0-	2771	1	62583	3	Y	-0-		-0-
11	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	2909	1	60784	3	Y	-0-		-0-
12	71982 X	63647	-0-	-8335	-0-	2981	1	60666	3	Y	-0-		-0-
01	71982 X	67266	-0-	-4716	-0-	3359	1	63907	3	Y	-0-		-0-
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152													
08	114359 X	80017	-0-	-34342	-0-	3593	1	76424	3	Y	-0-		-0-
09	110670 X	81207	-0-	-29463	-0-	5442	1	75765	3	Y	-0-		-0-
10	89125 X	84157	-0-	-4968	-0-	3568	1	80589	3	Y	-0-		-0-
11	80390 X	80390	-0-	-0-	-0-	3672	1	76718	3	Y	-0-		-0-
12	83917 X	76702	-0-	-7215	-0-	3593	1	73109	3	Y	-0-		-0-
01	84165 X	77946	-0-	-6219	-0-	3892	1	74054	3	Y	-0-		-0-
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109													
08	111135 X	65491	-0-	-45644	-0-	2941	1	62550	3	Y	-0-		-0-
09	107550 X	67379	-0-	-40171	-0-	4515	1	62864	3	Y	-0-		-0-
10	75392 X	68914	-0-	-6478	-0-	2922	1	65992	3	Y	-0-		-0-
11	68946 X	68946	-0-	-0-	-0-	3149	1	65797	3	Y	-0-		-0-
12	69626 X	66672	-0-	-2954	-0-	3123	1	63549	3	Y	-0-		-0-
01	69626 X	66423	-0-	-3203	-0-	3317	1	63106	3	Y	-0-		-0-
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521													
08	89435 X	73369	-0-	-16066	-0-	3295	1	70074	3	Y	-0-		-0-
09	70530 X	69250	-0-	-1280	-0-	4641	1	64609	3	Y	-0-		-0-
10	72974 X	69026	-0-	-3948	-0-	2926	1	66100	3	Y	-0-		-0-
11	71010 X	65478	-0-	-5532	-0-	2991	1	62487	3	Y	-0-		-0-
12	73377 X	63683	-0-	-9694	-0-	2983	1	60700	3	Y	-0-		-0-
01	73377 X	62151	-0-	-11226	-0-	3103	1	59048	3	Y	-0-		-0-
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536													
08	76539 X	-0-	-0-	-76539	-0-					Y	-0-		-0-
09	30990 X	2	-0-	-30988	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	46965 X	42573	-0-	-4392	-0-	5114	1	37343	3	N	105	88	1	17
09	44820 X	39923	-0-	-4897	-0-	116	9	6764	1	33081	3	N	71	6
10	45260 X	40205	-0-	-5055	-0-	78	9	6800	1	33313	3	N	84	5
11	42720 X	38813	-0-	-3907	-0-	92	9	5954	1	32763	3	N	87	21
12	42873 X	39091	-0-	-3782	-0-	96	9	3676	1	35319	3	N	87	28
01	42563 X	38244	-0-	-4319	-0-	96	9	1789	1	36360	3	N	86	7
						95	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998														
08	44361 X	38538	-0-	-5823	-0-	4615	1	33697	3	N	205	178	1	43
09	42480 X	35739	-0-	-6741	-0-	226	9	6031	1	29496	3	N	193	25
10	42129 X	35825	-0-	-6304	-0-	212	9	6033	1	29558	3	N	213	21
11	39930 X	36001	-0-	-3929	-0-	234	9	5498	1	30255	3	N	225	63
12	38533 X	36008	-0-	-2525	-0-	248	9	3371	1	32394	3	N	221	81
01	38533 X	34268	-0-	-4265	-0-	243	9	1596	1	32448	3	N	204	26
						224	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
08	30380 X	29017	-0-	-1363	-0-	3487	1	25457	3	N	66	60	1	16
09	29040 X	27647	-0-	-1393	-0-	73	9	4679	1	22883	3	N	77	11
10	29233 X	27492	-0-	-1741	-0-	85	9	4649	1	22774	3	N	63	7
11	28080 X	25712	-0-	-2368	-0-	69	9	3943	1	21699	3	N	64	19
12	29016 X	24873	-0-	-4143	-0-	70	9	2337	1	22453	3	N	75	28
01	29016 X	23059	-0-	-5957	-0-	83	9	1077	1	21887	3	N	86	11
						95	9							
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
08	69068 X	59220	-0-	-9848	-0-	1108	1	58112	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65550 X	56328	-0-	-9222	-0-	613	1	55715	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	64821 X	53876	-0-	-10945	-0-	709	1	53167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	62730 X	51221	-0-	-11509	-0-	646	1	50575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	63643 X	50262	-0-	-13381	-0-	417	1	49845	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59210 X	48180	-0-	-11030	-0-	517	1	47663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
08	59396 X	46999	-0-	-12397	-0-	879	1	46120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	54510 X	40018	-0-	-14492	-0-	436	1	39582	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	56327 X	32612	-0-	-23715	-0-	429	1	32183	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	54510 X	52887	-0-	-1623	-0-	667	1	52220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	46996 X	44075	-0-	-2921	-0-	366	1	43709	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46996 X	39314	-0-	-7682	-0-	422	1	38892	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	69347 X	61115	-0-	-8232	-0-	1143	1	59972	3	Y	-0-			-0-
09	63420 X	59198	-0-	-4222	-0-	645	1	58553	3	Y	-0-			-0-
10	64790 X	54820	-0-	-9970	-0-	722	1	54098	3	Y	-0-			-0-
11	62700 X	54297	-0-	-8403	-0-	685	1	53612	3	Y	-0-			-0-
12	63085 X	51665	-0-	-11420	-0-	429	1	51236	3	Y	-0-			-0-
01	61163 X	51902	-0-	-9261	-0-	557	1	51345	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687														
08	74679 X	55941	-0-	-18738	-0-	1046	1	54895	3	Y	-0-			-0-
09	70380 X	56790	-0-	-13590	-0-	618	1	56172	3	Y	-0-			-0-
10	65875 X	55520	-0-	-10355	-0-	731	1	54789	3	Y	-0-			-0-
11	59280 X	51192	-0-	-8088	-0-	645	1	50547	3	Y	-0-			-0-
12	58683 X	52783	-0-	-5900	-0-	438	1	52345	3	Y	-0-			-0-
01	58683 X	48400	-0-	-10283	-0-	519	1	47881	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795														
08	82615 X	75143	-0-	-7472	-0-	1406	1	73737	3	Y	-0-			-0-
09	77760 X	71417	-0-	-6343	-0-	778	1	70639	3	Y	-0-			-0-
10	80352 X	70426	-0-	-9926	-0-	927	1	69499	3	Y	-0-			-0-
11	75060 X	65004	-0-	-10056	-0-	820	1	64184	3	Y	-0-			-0-
12	77562 X	62130	-0-	-15432	-0-	516	1	61614	3	Y	-0-			-0-
01	75144 X	60799	-0-	-14345	-0-	652	1	60147	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364														
08	26598 X	20105	-0-	-6493	-0-	376	1	19729	3	Y	-0-			-0-
09	27210 X	24149	-0-	-3061	-0-	263	1	23886	3	Y	-0-			-0-
10	28117 X	21042	-0-	-7075	-0-	277	1	20765	3	Y	-0-			-0-
11	27210 X	18833	-0-	-8377	-0-	237	1	18596	3	Y	-0-			-0-
12	24955 X	17299	-0-	-7656	-0-	144	1	17155	3	Y	-0-			-0-
01	24955 X	20169	-0-	-4786	-0-	216	1	19953	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322														
08	22971 X	16424	-0-	-6547	-0-	307	1	16117	3	Y	-0-			-0-
09	19770 X	15777	-0-	-3993	-0-	172	1	15605	3	Y	-0-			-0-
10	20429 X	15747	-0-	-4682	-0-	207	1	15540	3	Y	-0-			-0-
11	19770 X	14259	-0-	-5511	-0-	180	1	14079	3	Y	-0-			-0-
12	19530 X	13507	-0-	-6023	-0-	112	1	13395	3	Y	-0-			-0-
01	16430 X	12406	-0-	-4024	-0-	133	1	12273	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384														
08	24211 X	18860	-0-	-5351	-0-	353	1	18507	3	Y	-0-			-0-
09	23430 X	22448	-0-	-982	-0-	244	1	22204	3	Y	-0-			-0-
10	22599 X	19861	-0-	-2738	-0-	261	1	19600	3	Y	-0-			-0-
11	21630 X	18297	-0-	-3333	-0-	231	1	18066	3	Y	-0-			-0-
12	23188 X	18961	-0-	-4227	-0-	157	1	18804	3	Y	-0-			-0-
01	23188 X	18009	-0-	-5179	-0-	193	1	17816	3	Y	-0-			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630														
08	117304 X	88321	-0-	-28983	-0-	1652	1	86669	3	N	-0-			-0-
09	102488 X	102488	-0-	-0-	-0-	1116	1	101372	3	N	-0-			-0-
10	105997 X	105997	-0-	-0-	-0-	1395	1	104602	3	N	-0-			-0-
11	98010 X	97678	-0-	-332	-0-	1231	1	96447	3	N	-0-			-0-
*12	105896 X	94878	-0-	-11018	-0-	788	1	94090	3	N	-0-			-0-
01	105989 X	92055	-0-	-13934	-0-	987	1	91068	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	122946 X	95770	-0-	-27176	-0-	1791	1	93979	3	N	-0-			-0-
09	110880 X	108543	-0-	-2337	-0-	1182	1	107361	3	N	-0-			-0-
10	114576 X	112972	-0-	-1604	-0-	1487	1	111485	3	N	-0-			-0-
11	105631 X	105631	-0-	-0-	-0-	1332	1	104299	3	N	-0-			-0-
*12	112158 X	102871	-0-	-9287	-0-	854	1	102017	3	N	-0-			-0-
01	112964 X	99937	-0-	-13027	-0-	1072	1	98865	3	N	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 11739 - 17404														
08	37696 X	30490	-0-	-7206	-0-	570	1	29920	3	Y	-0-			-0-
09	36480 X	25952	-0-	-10528	-0-	283	1	25669	3	Y	-0-			-0-
10	37696 X	28234	-0-	-9462	-0-	372	1	27862	3	Y	-0-			-0-
11	29520 X	25886	-0-	-3634	-0-	326	1	25560	3	Y	-0-			-0-
12	30504 X	24376	-0-	-6128	-0-	202	1	24174	3	Y	-0-			-0-
01	30504 X	19986	-0-	-10518	-0-	214	1	19772	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 11243 - 16855														
08	42997 X	34029	-0-	-8968	-0-	637	1	33392	3	Y	-0-			-0-
09	41610 X	30850	-0-	-10760	-0-	336	1	30514	3	Y	-0-			-0-
10	42997 X	33399	-0-	-9598	-0-	440	1	32959	3	Y	-0-			-0-
11	32940 X	30832	-0-	-2108	-0-	389	1	30443	3	Y	-0-			-0-
12	34038 X	27405	-0-	-6633	-0-	228	1	27177	3	Y	-0-			-0-
01	34038 X	26151	-0-	-7887	-0-	281	1	25870	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 11236 - 16628														
08	34410 X	29608	-0-	-4802	-0-	554	1	29054	3	Y	-0-			-0-
09	32220 X	28225	-0-	-3995	-0-	307	1	27918	3	Y	-0-			-0-
10	33294 X	27945	-0-	-5349	-0-	368	1	27577	3	Y	-0-			-0-
11	28650 X	26162	-0-	-2488	-0-	330	1	25832	3	Y	-0-			-0-
12	29605 X	25072	-0-	-4533	-0-	208	1	24864	3	Y	-0-			-0-
01	29605 X	23459	-0-	-6146	-0-	252	1	23207	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 11331 - 16668														
08	43896 X	35325	-0-	-8571	-0-	661	1	34664	3	Y	-0-			-0-
09	41340 X	34426	-0-	-6914	-0-	375	1	34051	3	Y	-0-			-0-
10	42284 X	33585	-0-	-8699	-0-	442	1	33143	3	Y	-0-			-0-
11	36360 X	35191	-0-	-1169	-0-	444	1	34747	3	Y	-0-			-0-
12	36859 X	29997	-0-	-6862	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-			-0-
01	35588 X	28475	-0-	-7113	-0-	305	1	28170	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 11757 - 17129														
08	38285 X	32282	-0-	-6003	-0-	604	1	31678	3	Y	-0-			-0-
09	37050 X	27259	-0-	-9791	-0-	297	1	26962	3	Y	-0-			-0-
10	35464 X	35034	-0-	-430	-0-	461	1	34573	3	Y	-0-			-0-
11	33300 X	31525	-0-	-1775	-0-	397	1	31128	3	Y	-0-			-0-
12	34410 X	29347	-0-	-5063	-0-	244	1	29103	3	Y	-0-			-0-
01	35030 X	26503	-0-	-8527	-0-	284	1	26219	3	Y	-0-			-0-
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 11400 - 19425														
08	71331 X	62047	-0-	-9284	-0-	1161	1	60886	3	N	-0-			-0-
09	69030 X	59868	-0-	-9162	-0-	652	1	59216	3	N	-0-			-0-
10	68200 X	59595	-0-	-8605	-0-	785	1	58810	3	N	-0-			-0-
11	64890 X	54093	-0-	-10797	-0-	682	1	53411	3	N	-0-			-0-
12	63457 X	53241	-0-	-10216	-0-	442	1	52799	3	N	-0-			-0-
01	62062 X	54677	-0-	-7385	-0-	585	1	54092	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	123752 X	99757	-0-	-23995	-0-	1866	1	97891	3	N	-0-			-0-
09	107790 X	103957	-0-	-3833	-0-	1132	1	102825	3	N	-0-			-0-
10	111383 X	108126	-0-	-3257	-0-	1423	1	106703	3	N	-0-			-0-
11	105000 X	101966	-0-	-3034	-0-	1286	1	100680	3	N	-0-			-0-
*12	107415 X	103605	-0-	-3810	-0-	860	1	102745	3	N	-0-			-0-
01	108128 X	101544	-0-	-6584	-0-	1089	1	100455	3	N	-0-			-0-
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 11350 - 20642														
08	33480 X	15000	-0-	-18480	-0-	129	1	14871	3	N	-0-			-0-
09	52447 X	52447	-0-	-0-	-0-	571	1	51876	3	N	-0-			-0-
10	46335 X	46335	-0-	-0-	-0-	610	1	45725	3	N	-0-			-0-
11	40683 X	40683	-0-	-0-	-0-	513	1	40170	3	N	-0-			-0-
*12	54188 X	40525	-0-	-13663	-0-	336	1	40189	3	N	-0-			-0-
01	54188 X	38694	-0-	-15494	-0-	415	1	38279	3	N	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 10900 - 18961														
08	90923 X	78812	-0-	-12111	-0-	1474	1	77338	3	Y	-0-			-0-
09	81330 X	79582	-0-	-1748	-0-	867	1	78715	3	Y	-0-			-0-
10	84041 X	77717	-0-	-6324	-0-	1023	1	76694	3	Y	-0-			-0-
11	78660 X	72451	-0-	-6209	-0-	913	1	71538	3	Y	-0-			-0-
12	82243 X	57107	-0-	-25136	-0-	474	1	56633	3	Y	-0-			-0-
01	82243 X	73594	-0-	-8649	-0-	789	1	72805	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10800 - 18957														
08	83421 X	71658	-0-	-11763	-0-	1340	1	70318	3	Y	-0-			-0-
09	78180 X	67245	-0-	-10935	-0-	732	1	66513	3	Y	-0-			-0-
10	80786 X	66817	-0-	-13969	-0-	880	1	65937	3	Y	-0-			-0-
11	74520 X	63456	-0-	-11064	-0-	800	1	62656	3	Y	-0-			-0-
12	71672 X	53817	-0-	-17855	-0-	447	1	53370	3	Y	-0-			-0-
01	71672 X	68738	-0-	-2934	-0-	737	1	68001	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 11000 - 19150														
08	92628 X	82542	-0-	-10086	-0-	1544	1	80998	3	Y	-0-			-0-
09	85620 X	74273	-0-	-11347	-0-	809	1	73464	3	Y	-0-			-0-
10	88474 X	74588	-0-	-13886	-0-	982	1	73606	3	Y	-0-			-0-
11	83850 X	72207	-0-	-11643	-0-	910	1	71297	3	Y	-0-			-0-
12	82553 X	60699	-0-	-21854	-0-	504	1	60195	3	Y	-0-			-0-
01	82553 X	74969	-0-	-7584	-0-	804	1	74165	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262														
08	28520 X	25538	-0-	-2982	-0-	1914	1	23624	3	Y	-0-			-0-
09	28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	1554	1	26509	3	Y	-0-			-0-
10	26908 X	25906	-0-	-1002	-0-	1555	1	24351	3	Y	-0-			-0-
11	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
12	28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	-0-			-0-
01	28985 X	7	-0-	-28978	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956														
08	71732 X	71732	-0-	-0-	-0-	5376	1	66356	3	Y	-0-			-0-
09	71785 X	71785	-0-	-0-	-0-	3975	1	67810	3	Y	-0-			-0-
10	64387 X	62067	-0-	-2320	-0-	3727	1	58340	3	Y	-0-			-0-
11	69420 X	48328	-0-	-21092	-0-	3414	1	44914	3	Y	-0-			-0-
12	74183 X	56	-0-	-74127	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	74183 X	7	-0-	-74176	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	29915 X	26093	-0-	-3822	-0-	488	1	25605	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	26160 X	23644	-0-	-2516	-0-	257	1	23387	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	27032 X	19354	-0-	-7678	-0-	255	1	19099	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	25260 X	21440	-0-	-3820	-0-	270	1	21170	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	26102 X	22503	-0-	-3599	-0-	187	1	22316	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	26102 X	19543	-0-	-6559	-0-	210	1	19333	3	Y	-0-	-0-	-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877													
08	81933 X	68714	-0-	-13219	-0-	1285	1	67429	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	76980 X	64695	-0-	-12285	-0-	705	1	63990	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	79546 X	65634	-0-	-13912	-0-	864	1	64770	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	69510 X	60183	-0-	-9327	-0-	759	1	59424	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	68727 X	55142	-0-	-13585	-0-	458	1	54684	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	68727 X	58287	-0-	-10440	-0-	625	1	57662	3	Y	-0-	-0-	-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467													
08	146227 X	127203	-0-	-19024	-0-	2379	1	124824	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	136050 X	122522	-0-	-13528	-0-	1334	1	121188	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	140585 X	128220	-0-	-12365	-0-	1688	1	126532	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	136050 X	125990	-0-	-10060	-0-	1588	1	124402	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	133889 X	118534	-0-	-15355	-0-	984	1	117550	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	128216 X	111615	-0-	-16601	-0-	1197	1	110418	3	Y	-0-	-0-	-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835													
08	85870 X	71720	-0-	-14150	-0-	1342	1	70378	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	81180 X	66764	-0-	-14416	-0-	727	1	66037	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	83886 X	69665	-0-	-14221	-0-	917	1	68748	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	76530 X	65518	-0-	-11012	-0-	826	1	64692	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	72912 X	63614	-0-	-9298	-0-	528	1	63086	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	71734 X	62516	-0-	-9218	-0-	671	1	61845	3	Y	-0-	-0-	-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969													
08	80228 X	69902	-0-	-10326	-0-	1308	1	68594	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	74040 X	62927	-0-	-11113	-0-	685	1	62242	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	76508 X	61785	-0-	-14723	-0-	813	1	60972	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	68490 X	55115	-0-	-13375	-0-	695	1	54420	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	70773 X	55147	-0-	-15626	-0-	458	1	54689	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	69905 X	56676	-0-	-13229	-0-	608	1	56068	3	Y	-0-	-0-	-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915													
08	63798 X	57104	-0-	-6694	-0-	1068	1	56036	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	56970 X	49871	-0-	-7099	-0-	543	1	49328	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	58869 X	51948	-0-	-6921	-0-	684	1	51264	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	55260 X	45615	-0-	-9645	-0-	575	1	45040	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	57102 X	45543	-0-	-11559	-0-	378	1	45165	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	57102 X	49805	-0-	-7297	-0-	534	1	49271	3	Y	-0-	-0-	-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738													
08	33945 X	26528	-0-	-7417	-0-	496	1	26032	3	N	-0-	-0-	-0-
09	32130 X	27102	-0-	-5028	-0-	295	1	26807	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31837 X	29281	-0-	-2556	-0-	385	1	28896	3	N	-0-	-0-	-0-
11	28680 X	24178	-0-	-4502	-0-	305	1	23873	3	N	-0-	-0-	-0-
12	30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	252	1	30114	3	N	-0-	-0-	-0-
01	29295 X	28563	-0-	-732	-0-	306	1	28257	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	92039 X	68103	-0-	-23936	-0-	766	1	67337	2	N	-0-			-0-
09	84360 X	62902	-0-	-21458	-0-	354	1	62548	2	N	-0-			-0-
10	82460 X	57602	-0-	-24858	-0-	57577	2	25	9	N	23	12	1	11
11	74070 X	55557	-0-	-18513	-0-	55557	2			N	-0-			11
*12	69285 X	66620	-0-	-2665	-0-	60	1	66560	2	N	-0-			11
01	69992 X	69992	-0-	-0-	-0-	379	1	69613	2	N	-0-			11
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014														
08	103881 X	78421	-0-	-25460	-0-	882	1	77539	2	N	-0-			-0-
09	100530 X	65187	-0-	-35343	-0-	367	1	64820	2	N	-0-			-0-
10	96100 X	67963	-0-	-28137	-0-	67939	2	24	9	N	22	11	1	11
11	86970 X	69325	-0-	-17645	-0-	69325	2			N	-0-			11
*12	81406 X	71804	-0-	-9602	-0-	64	1	71740	2	N	-0-			11
01	78430 X	77195	-0-	-1235	-0-	417	1	76778	2	N	-0-			11
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782														
08	29264 X	26059	-0-	-3205	-0-	487	1	25572	3	N	-0-			-0-
09	28320 X	22027	-0-	-6293	-0-	240	1	21787	3	N	-0-			-0-
10	26133 X	25067	-0-	-1066	-0-	330	1	24737	3	N	-0-			-0-
11	25230 X	20875	-0-	-4355	-0-	263	1	20612	3	N	-0-			-0-
12	26071 X	24639	-0-	-1432	-0-	205	1	24434	3	N	-0-			-0-
01	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	329	1	30346	3	N	-0-			-0-
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392														
08	114669 X	85083	-0-	-29586	-0-	3821	1	81262	3	Y	-0-			-0-
09	110970 X	84436	-0-	-26534	-0-	5658	1	78778	3	Y	-0-			-0-
10	107601 X	82857	-0-	-24744	-0-	3513	1	79344	3	Y	-0-			-0-
11	86910 X	79756	-0-	-7154	-0-	3643	1	76113	3	Y	-0-			-0-
12	87265 X	77673	-0-	-9592	-0-	3638	1	74035	3	Y	-0-			-0-
01	87265 X	72739	-0-	-14526	-0-	3632	1	69107	3	Y	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405														
08	93682 X	68371	-0-	-25311	-0-	769	1	67602	2	N	-0-			-0-
09	85260 X	61843	-0-	-23417	-0-	349	1	61494	2	N	-0-			-0-
10	81809 X	55266	-0-	-26543	-0-	55242	2	24	9	N	22	11	1	11
11	71430 X	52641	-0-	-18789	-0-	52641	2			N	-0-			11
*12	68672 X	68672	-0-	-0-	-0-	62	1	68610	2	N	-0-			11
01	75153 X	75153	-0-	-0-	-0-	406	1	74747	2	N	-0-			11
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466														
08	105059 X	73422	-0-	-31637	-0-	3297	1	70125	3	Y	-0-			-0-
09	101670 X	76858	-0-	-24812	-0-	5150	1	71708	3	Y	-0-			-0-
10	97247 X	75804	-0-	-21443	-0-	3214	1	72590	3	Y	-0-			-0-
11	77040 X	70616	-0-	-6424	-0-	3225	1	67391	3	Y	-0-			-0-
12	79422 X	70018	-0-	-9404	-0-	3280	1	66738	3	Y	-0-			-0-
01	79422 X	67019	-0-	-12403	-0-	3347	1	63672	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955														
08	84320 X	67457	-0-	-16863	-0-	3029	1	64428	3	Y	-0-			-0-
09	77460 X	66318	-0-	-11142	-0-	4444	1	61874	3	Y	-0-			-0-
10	80042 X	77052	-0-	-2990	-0-	3267	1	73785	3	Y	-0-			-0-
11	72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	3326	1	69506	3	Y	-0-			-0-
12	70618 X	65899	-0-	-4719	-0-	3087	1	62812	3	Y	-0-			-0-
01	77066 X	75652	-0-	-1414	-0-	3778	1	71874	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	92194 X	67631	-0-	-24563	-0-	3037	1	64594	3	Y	-0-				-0-
09	87900 X	67021	-0-	-20879	-0-	4491	1	62530	3	Y	-0-				-0-
10	85932 X	62881	-0-	-23051	-0-	2666	1	60215	3	Y	-0-				-0-
11	71310 X	60582	-0-	-10728	-0-	2767	1	57815	3	Y	-0-				-0-
12	73687 X	62441	-0-	-11246	-0-	2925	1	59516	3	Y	-0-				-0-
01	69254 X	59184	-0-	-10070	-0-	2955	1	56229	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626															
08	114173 X	94896	-0-	-19277	-0-	4261	1	90635	3	Y	-0-				-0-
09	110490 X	88124	-0-	-22366	-0-	5905	1	82219	3	Y	-0-				-0-
10	109988 X	93033	-0-	-16955	-0-	3944	1	89089	3	Y	-0-				-0-
11	96300 X	90111	-0-	-6189	-0-	4116	1	85995	3	Y	-0-				-0-
12	97836 X	87980	-0-	-9856	-0-	4121	1	83859	3	Y	-0-				-0-
01	94891 X	84283	-0-	-10608	-0-	4209	1	80074	3	Y	-0-				-0-
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357															
08	170934 X	138873	-0-	-32061	-0-	2598	1	136275	3	Y	-0-				-0-
09	162660 X	131485	-0-	-31175	-0-	1432	1	130053	3	Y	-0-				-0-
10	168082 X	132842	-0-	-35240	-0-	1749	1	131093	3	Y	-0-				-0-
11	147990 X	123073	-0-	-24917	-0-	1552	1	121521	3	Y	-0-				-0-
12	145514 X	100891	-0-	-44623	-0-	838	1	100053	3	Y	-0-				-0-
01	138880 X	80080	-0-	-58800	-0-	859	1	79221	3	Y	-0-				-0-
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323															
08	141546 X	110700	-0-	-30846	-0-	2071	1	108629	3	Y	-0-				-0-
09	127410 X	105148	-0-	-22262	-0-	1145	1	104003	3	Y	-0-				-0-
10	131657 X	103967	-0-	-27690	-0-	1369	1	102598	3	Y	-0-				-0-
11	118440 X	96090	-0-	-22350	-0-	1211	1	94879	3	Y	-0-				-0-
12	116188 X	78416	-0-	-37772	-0-	651	1	77765	3	Y	-0-				-0-
01	110701 X	63264	-0-	-47437	-0-	679	1	62585	3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128															
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980															
08	223479 X	188758	-0-	-34721	-0-	8476	1	180282	3	Y	-0-				-0-
09	208470 X	176790	-0-	-31680	-0-	11847	1	164943	3	Y	-0-				-0-
10	207855 X	175452	-0-	-32403	-0-	7438	1	168014	3	Y	-0-				-0-
11	186960 X	164648	-0-	-22312	-0-	7520	1	157128	3	Y	-0-				-0-
12	192727 X	167119	-0-	-25608	-0-	7828	1	159291	3	Y	-0-				-0-
01	188759 X	171342	-0-	-17417	-0-	8556	1	162786	3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983															
08	146568 X	108485	-0-	-38083	-0-	4872	1	103613	3	Y	-0-				-0-
09	134430 X	99832	-0-	-34598	-0-	6690	1	93142	3	Y	-0-				-0-
10	129611 X	95695	-0-	-33916	-0-	4057	1	91638	3	Y	-0-				-0-
11	113130 X	85835	-0-	-27295	-0-	3920	1	81915	3	Y	-0-				-0-
12	113925 X	85436	-0-	-28489	-0-	4002	1	81434	3	Y	-0-				-0-
01	108500 X	82881	-0-	-25619	-0-	4139	1	78742	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	216411 X	180438	-0-	-35973	-0-	8103	1	172335	3	Y	-0-				-0-
09	201210 X	169357	-0-	-31853	-0-	11349	1	158008	3	Y	-0-				-0-
10	199919 X	166731	-0-	-33188	-0-	7068	1	159663	3	Y	-0-				-0-
11	179460 X	158735	-0-	-20725	-0-	7250	1	151485	3	Y	-0-				-0-
12	184326 X	157922	-0-	-26404	-0-	7397	1	150525	3	Y	-0-				-0-
01	180451 X	164370	-0-	-16081	-0-	8208	1	156162	3	Y	-0-				-0-
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955															
08	229183 X	196705	-0-	-32478	-0-	8833	1	187872	3	Y	-0-				-0-
09	214770 X	185185	-0-	-29585	-0-	12410	1	172775	3	Y	-0-				-0-
10	215264 X	184802	-0-	-30462	-0-	7835	1	176967	3	Y	-0-				-0-
11	193650 X	174682	-0-	-18968	-0-	7978	1	166704	3	Y	-0-				-0-
12	200105 X	163272	-0-	-36833	-0-	7647	1	155625	3	Y	-0-				-0-
01	196695 X	176138	-0-	-20557	-0-	8795	1	167343	3	Y	-0-				-0-
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611															
08	412610 X	371578	-0-	-41032	-0-	371578	3			Y	-0-				-0-
09	399300 X	346348	-0-	-52952	-0-	346348	3			Y	-0-				-0-
10	412610 X	344157	-0-	-68453	-0-	304	1	343853	3	Y	-0-				-0-
11	391620 X	320975	-0-	-70645	-0-	435	1	320540	3	Y	-0-				-0-
12	386694 X	319422	-0-	-67272	-0-	179	1	319243	3	Y	-0-				-0-
01	371566 X	308095	-0-	-63471	-0-	881	1	307214	3	Y	-0-				-0-
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554															
08	412610 X	351256	-0-	-61354	-0-	351256	3			Y	-0-				-0-
09	399300 X	318962	-0-	-80338	-0-	318962	3			Y	-0-				-0-
10	412610 X	312578	-0-	-100032	-0-	276	1	312302	3	Y	-0-				-0-
11	388620 X	288924	-0-	-99696	-0-	392	1	288532	3	Y	-0-				-0-
12	376774 X	285904	-0-	-90870	-0-	161	1	285743	3	Y	-0-				-0-
01	351261 X	274461	-0-	-76800	-0-	785	1	273676	3	Y	-0-				-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961															
08	404364 X	325091	-0-	-79273	-0-	325091	3			Y	-0-				-0-
09	391320 X	298817	-0-	-92503	-0-	298817	3			Y	-0-				-0-
10	391406 X	294263	-0-	-97143	-0-	260	1	294003	3	Y	-0-				-0-
11	353160 X	273043	-0-	-80117	-0-	370	1	272673	3	Y	-0-				-0-
12	343790 X	268854	-0-	-74936	-0-	151	1	268703	3	Y	-0-				-0-
01	325097 X	257654	-0-	-67443	-0-	736	1	256918	3	Y	-0-				-0-
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482															
08	117118 X	76961	-0-	-40157	-0-	307	1	72149	3	Y	4095	4095	1		19
						4505	9								
09	94740 X	61944	-0-	-32796	-0-	1394	1	57892	3	Y	2416	2246	1		189
						2658	9								
10	87079 X	62876	-0-	-24203	-0-	144	1	58532	3	Y	3818	3543	1		464
						4200	9								
11	86849 X	86849	-0-	-0-	-0-	509	1	82872	3	Y	3153	3472	1		145
						3468	9								
*12	83857 X	83857	-0-	-0-	-0-	1175	1	79262	3	Y	3109	3156	1		98
						3420	9								
01	76973 X	76928	-0-	-45	-0-	1395	1	72673	3	Y	2600	2529	1		169
						2860	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	268119 X	222767	-0-	-45352	-0-	10003	1	212764	3	N	-0-				-0-
09	259470 X	201784	-0-	-57686	-0-	13522	1	188262	3	N	-0-				-0-
10	267127 X	196136	-0-	-70991	-0-	8315	1	187821	3	N	-0-				-0-
11	258510 X	179626	-0-	-78884	-0-	8204	1	171422	3	N	-0-				-0-
*12	236096 X	175872	-0-	-60224	-0-	8237	1	167635	3	N	-0-				-0-
01	222766 X	166489	-0-	-56277	-0-	8313	1	158176	3	N	-0-				-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706															
08	131719 X	86947	-0-	-44772	-0-	346	1	81310	3	Y	4810	4810	1		240
						5291	9								
09	106170 X	71393	-0-	-34777	-0-	1601	1	66450	3	Y	3038	2824	1		454
						3342	9								
10	98549 X	73206	-0-	-25343	-0-	167	1	67707	3	Y	4847	4587	1		714
						5332	9								
11	93527 X	93527	-0-	-0-	-0-	547	1	89049	3	Y	3574	4092	1		196
						3931	9								
*12	91388 X	90517	-0-	-871	-0-	1265	1	85330	3	Y	3565	3640	1		121
						3922	9								
01	86955 X	83483	-0-	-3472	-0-	1512	1	78777	3	Y	2904	2830	1		195
						3194	9								
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990															
08	242389 X	222868	-0-	-19521	-0-	10008	1	212860	3	N	-0-				-0-
09	234570 X	202316	-0-	-32254	-0-	13558	1	188758	3	N	-0-				-0-
10	242389 X	197333	-0-	-45056	-0-	8366	1	188967	3	N	-0-				-0-
11	234570 X	180343	-0-	-54227	-0-	8237	1	172106	3	N	-0-				-0-
*12	239351 X	175980	-0-	-63371	-0-	8243	1	167737	3	N	-0-				-0-
01	222859 X	165722	-0-	-57137	-0-	8275	1	157447	3	N	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942															
08	140430 X	106199	-0-	-34231	-0-	4769	1	101430	3	Y	-0-				-0-
09	129300 X	98021	-0-	-31279	-0-	6569	1	91452	3	Y	-0-				-0-
10	126015 X	97594	-0-	-28421	-0-	4137	1	93457	3	Y	-0-				-0-
11	106890 X	89519	-0-	-17371	-0-	4089	1	85430	3	Y	-0-				-0-
12	109572 X	109572	-0-	-0-	-0-	5132	1	104440	3	Y	-0-				-0-
01	106206 X	99821	-0-	-6385	-0-	4984	1	94837	3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417															
08	134137 X	97226	-0-	-36911	-0-	4366	1	92860	3	Y	-0-				-0-
09	122910 X	89378	-0-	-33532	-0-	5989	1	83389	3	Y	-0-				-0-
10	118513 X	88061	-0-	-30452	-0-	3733	1	84328	3	Y	-0-				-0-
11	100620 X	81479	-0-	-19141	-0-	3721	1	77758	3	Y	-0-				-0-
12	99944 X	92903	-0-	-7041	-0-	4351	1	88552	3	Y	-0-				-0-
01	97216 X	87116	-0-	-10100	-0-	4350	1	82766	3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396															
08	151404 X	110080	-0-	-41324	-0-	4943	1	105137	3	Y	-0-				-0-
09	137490 X	101938	-0-	-35552	-0-	6831	1	95107	3	Y	-0-				-0-
10	132866 X	100431	-0-	-32435	-0-	4258	1	96173	3	Y	-0-				-0-
11	120780 X	97692	-0-	-23088	-0-	4462	1	93230	3	Y	-0-				-0-
12	119164 X	108004	-0-	-11160	-0-	5059	1	102945	3	Y	-0-				-0-
01	110081 X	100358	-0-	-9723	-0-	5011	1	95347	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	352904 X	268725	-0-	-84179	-0-	12067	1	256658	3	N	-0-		-0-	
09	322230 X	247242	-0-	-74988	-0-	16568	1	230674	3	N	-0-		-0-	
10	314216 X	243601	-0-	-70615	-0-	10327	1	233274	3	N	-0-		-0-	
11	281970 X	225721	-0-	-56249	-0-	10309	1	215412	3	N	-0-		-0-	
*12	279124 X	224382	-0-	-54742	-0-	10510	1	213872	3	N	-0-		-0-	
01	268739 X	212178	-0-	-56561	-0-	10595	1	201583	3	N	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380														
08	352439 X	266275	-0-	-86164	-0-	11957	1	254318	3	N	-0-		-0-	
09	323310 X	246856	-0-	-76454	-0-	16542	1	230314	3	N	-0-		-0-	
10	316882 X	245196	-0-	-71686	-0-	10395	1	234801	3	N	-0-		-0-	
11	284370 X	228466	-0-	-55904	-0-	10435	1	218031	3	N	-0-		-0-	
*12	281356 X	227225	-0-	-54131	-0-	10643	1	216582	3	N	-0-		-0-	
01	266290 X	215136	-0-	-51154	-0-	10743	1	204393	3	N	-0-		-0-	
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216														
08	230423 X	136536	-0-	-93887	-0-	540	1	127075	3	N	8110	8110	1	73
						8921	9							
09	202710 X	112826	-0-	-89884	-0-	2524	1	104782	3	N	5018	4663	1	428
						5520	9							
10	185380 X	107358	-0-	-78022	-0-	245	1	99234	3	N	7163	6935	1	656
						7879	9							
11	160830 X	90566	-0-	-70264	-0-	521	1	84732	3	N	4830	5363	1	123
						5313	9							
*12	153078 X	87482	-0-	-65596	-0-	1200	1	80971	3	N	4828	4830	1	121
						5311	9							
01	136524 X	81223	-0-	-55301	-0-	1450	1	75542	3	N	3846	3826	1	141
						4231	9							
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837														
08	260927 X	176558	-0-	-84369	-0-	679	1	159601	3	N	14798	14797	1	125
						16278	9							
09	236520 X	151811	-0-	-84709	-0-	3332	1	138340	3	N	9217	8567	1	775
						10139	9							
10	225804 X	140395	-0-	-85409	-0-	333	1	134996	3	N	4605	4821	1	559
						5066	9							
11	199110 X	128894	-0-	-70216	-0-	731	1	118832	3	N	8483	8872	1	170
						9331	9							
*12	194215 X	126069	-0-	-68146	-0-	1711	1	115397	3	N	8146	8145	1	171
						8961	9							
01	176545 X	116923	-0-	-59622	-0-	2069	1	107836	3	N	6380	6328	1	223
						7018	9							
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644														
08	226176 X	133086	-0-	-93090	-0-	524	1	123225	3	N	8488	8488	1	79
						9337	9							
09	199710 X	110022	-0-	-89688	-0-	2450	1	101716	3	N	5324	4950	1	453
						5856	9							
10	185473 X	104508	-0-	-80965	-0-	237	1	95988	3	N	7530	7286	1	697
						8283	9							
11	159840 X	87151	-0-	-72689	-0-	497	1	80911	3	N	5221	5789	1	129
						5743	9							
*12	150753 X	84214	-0-	-66539	-0-	1147	1	77340	3	N	5206	5205	1	130
						5727	9							
01	133083 X	78459	-0-	-54624	-0-	1391	1	72497	3	N	4155	4132	1	153
						4571	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978																
MALTSBERGER, W. A. EF				WELL #:	4H	RRCID	->	299222	COMPL.	DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.	10650	-	18092			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08		271033 X	235606	-0-		-35427		-0-		4407	1	231199	3	Y		-0-				-0-	
09		262290 X	212176	-0-		-50114		-0-		2311	1	209865	3	Y		-0-				-0-	
10		271033 X	207289	-0-		-63744		-0-		2729	1	204560	3	Y		-0-				-0-	
11		262260 X	190033	-0-		-72227		-0-		2396	1	187637	3	Y		-0-				-0-	
12		253642 X	190513	-0-		-63129		-0-		1582	1	188931	3	Y		-0-				-0-	
01		235600 X	179893	-0-		-55707		-0-		1930	1	177963	3	Y		-0-				-0-	

MALTSBERGER, W. A. EF				WELL #:	5H	RRCID	->	299223	COMPL.	DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	10765	-	18619			
08		282441 X	246402	-0-		-36039		-0-		4609	1	241793	3	Y		-0-				-0-	
09		273330 X	230539	-0-		-42791		-0-		2511	1	228028	3	Y		-0-				-0-	
10		282441 X	223186	-0-		-59255		-0-		2938	1	220248	3	Y		-0-				-0-	
11		269520 X	203253	-0-		-66267		-0-		2562	1	200691	3	Y		-0-				-0-	
12		258974 X	202690	-0-		-56284		-0-		1683	1	201007	3	Y		-0-				-0-	
01		246388 X	191551	-0-		-54837		-0-		2055	1	189496	3	Y		-0-				-0-	

CHALOS-LYSSY PSA G				WELL #:	22H	RRCID	->	299240	COMPL.	DATE	05/07/2025	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11588	-	22260			
08		384175 X	384175	-0-		-0-		-0-		17252	1	366923	3	N		-0-				-0-	
09		392880 X	351391	-0-		-41489		-0-		23547	1	327844	3	N		-0-				-0-	
10		405976 X	342290	-0-		-63686		-0-		14511	1	327779	3	N		-0-				-0-	
11		392880 X	313967	-0-		-78913		-0-		14340	1	299627	3	N		-0-				-0-	
*12		405976 X	307406	-0-		-98570		-0-		14398	1	293008	3	N		-0-				-0-	
01		384183 X	288537	-0-		-95646		-0-		14408	1	274129	3	N		-0-				-0-	

CHALOS-LYSSY PSA F				WELL #:	21H	RRCID	->	299242	COMPL.	DATE	05/07/2025	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11701	-	22271			
08		341718 X	341718	-0-		-0-		-0-		15345	1	326373	3	N		-0-				-0-	
09		381930 X	308724	-0-		-73206		-0-		20688	1	288036	3	N		-0-				-0-	
10		394661 X	298519	-0-		-96142		-0-		12656	1	285863	3	N		-0-				-0-	
11		381930 X	271649	-0-		-110281		-0-		12407	1	259242	3	N		-0-				-0-	
*12		366296 X	263789	-0-		-102507		-0-		12355	1	251434	3	N		-0-				-0-	
01		341713 X	250133	-0-		-91580		-0-		12490	1	237643	3	N		-0-				-0-	

JEV-KING STATE GU C				WELL #:	3H	RRCID	->	299655	COMPL.	DATE	01/31/2025	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	N/A					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	

JEV-KING STATE GU B				WELL #:	2H	RRCID	->	299748	COMPL.	DATE	03/05/2025	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	11500	-	19862			
08		420887 X	329418	-0-		-91469		-0-		6162	1	323256	3	N		-0-				-0-	
09		407310 X	295335	-0-		-111975		-0-		3216	1	292119	3	N		-0-				-0-	
10		420887 X	284695	-0-		-136192		-0-		3748	1	280947	3	N		-0-				-0-	
11		381570 X	260251	-0-		-121319		-0-		3281	1	256970	3	N		-0-				-0-	
12		359848 X	252230	-0-		-107618		-0-		2094	1	250136	3	N		-0-				-0-	
01		329406 X	235714	-0-		-93692		-0-		2521	1	233193	3	N		-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	154684	-0-	154684	154684	11593	1	143091	3	Y	-0-	-0-
09	418916 X	264232	-0-	-154684	-0-	14632	1	249591	3	Y	8	7 1
						9	9					1
10	281144 X	281144	-0-	-0-	-0-	16881	1	264263	3	Y	-0-	-0-
11	270331 X	270331	-0-	-0-	-0-	18793	1	251538	3	Y	-0-	-0-
12	272931 X	272931	-0-	-0-	-0-	17131	1	255800	3	Y	-0-	-0-
01	225618 X	170667	-0-	-54951	-0-	18207	1	152460	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883												
08	0	311727	-0-	311727	365364	5831	1	305896	3	N	-0-	-0-
09	667908 X	302544	-0-	-365364	-0-	3295	1	299249	3	N	-0-	-0-
10	289429 X	289429	-0-	-0-	-0-	3810	1	285619	3	N	-0-	-0-
11	259483 X	259483	-0-	-0-	-0-	3271	1	256212	3	N	-0-	-0-
*12	248692 X	248692	-0-	-0-	-0-	2065	1	246627	3	N	-0-	-0-
01	232162 X	232162	-0-	-0-	-0-	2490	1	229672	3	N	-0-	-0-
LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266												
08	0	82510	-0-	82510	82510	1543	1	80967	3	Y	-0-	-0-
09	649809 X	567299	-0-	-82510	-0-	6178	1	561121	3	Y	-0-	-0-
10	584815 X	567807	-0-	-17008	-0-	7475	1	560332	3	Y	-0-	-0-
11	565950 X	515814	-0-	-50136	-0-	6503	1	509311	3	Y	-0-	-0-
12	584815 X	501135	-0-	-83680	-0-	4161	1	496974	3	Y	-0-	-0-
01	584815 X	473977	-0-	-110838	-0-	5084	1	468893	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA L WELL #: RRCID -> 300129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8335 - 18578												
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	447494	-0-	447494	-0-	18971	1	428523	3	N	-0-	-0-
11	0	419171	-0-	419171	-0-	19145	1	400026	3	N	-0-	-0-
*12	0	415909	-0-	415909	-0-	19480	1	396429	3	N	-0-	-0-
01	SHUT IN	396720	-0-	396720	-0-	19810	1	376910	3	N	-0-	-0-
WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582												
08	299832 X	220216	-0-	-79616	-0-	9889	1	210327	3	Y	-0-	-0-
09	290160 X	196085	-0-	-94075	-0-	13140	1	182945	3	Y	-0-	-0-
10	299832 X	188015	-0-	-111817	-0-	7971	1	180044	3	Y	-0-	-0-
11	290160 X	173054	-0-	-117106	-0-	7904	1	165150	3	Y	-0-	-0-
12	242854 X	168213	-0-	-74641	-0-	7879	1	160334	3	Y	-0-	-0-
01	220224 X	158110	-0-	-62114	-0-	7895	1	150215	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736												
08	0	360549	-0-	360549	418537	6744	1	353805	3	Y	-0-	-0-
09	DELQ PR	353544	-0-	353544	772081	3850	1	349694	3	Y	-0-	-0-
10	1108518 X	336437	-0-	-772081	-0-	4429	1	332008	3	Y	-0-	-0-
11	299052 X	299052	-0-	-0-	-0-	3770	1	295282	3	Y	-0-	-0-
12	285745 X	285745	-0-	-0-	-0-	2372	1	283373	3	Y	-0-	-0-
01	268584 X	266289	-0-	-2295	-0-	2856	1	263433	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	398970 X	368735	-0-	-30235	-0-	16558 1	352177 3	Y	-0-				-0-
09	386100 X	336785	-0-	-49315	-0-	22569 1	314216 3	Y	-0-				-0-
10	398970 X	326635	-0-	-72335	-0-	13847 1	312788 3	Y	-0-				-0-
11	386100 X	299496	-0-	-86604	-0-	13679 1	285817 3	Y	-0-				-0-
12	398970 X	292109	-0-	-106861	-0-	13682 1	278427 3	Y	-0-				-0-
01	368745 X	277793	-0-	-90952	-0-	13871 1	263922 3	Y	-0-				-0-
CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933													
08	367071 X	324059	-0-	-43012	-0-	14552 1	309507 3	Y	-0-				-0-
09	355230 X	289480	-0-	-65750	-0-	19399 1	270081 3	Y	-0-				-0-
10	367071 X	276612	-0-	-90459	-0-	11727 1	264885 3	Y	-0-				-0-
11	355230 X	249904	-0-	-105326	-0-	11414 1	238490 3	Y	-0-				-0-
12	367071 X	240639	-0-	-126432	-0-	11271 1	229368 3	Y	-0-				-0-
01	324074 X	226238	-0-	-97836	-0-	11297 1	214941 3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421													
08	449779 X	333141	-0-	-116638	-0-	14960 1	318181 3	Y	-0-				-0-
09	435270 X	299269	-0-	-136001	-0-	20055 1	279214 3	Y	-0-				-0-
10	449779 X	282753	-0-	-167026	-0-	11987 1	270766 3	Y	-0-				-0-
11	435270 X	253080	-0-	-182190	-0-	11559 1	241521 3	Y	-0-				-0-
12	449779 X	239981	-0-	-209798	-0-	11240 1	228741 3	Y	-0-				-0-
01	333126 X	222793	-0-	-110333	-0-	11125 1	211668 3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735													
08	451546 X	361603	-0-	-89943	-0-	16238 1	345365 3	Y	-0-				-0-
09	436980 X	318243	-0-	-118737	-0-	21326 1	296917 3	Y	-0-				-0-
10	451546 X	304496	-0-	-147050	-0-	12909 1	291587 3	Y	-0-				-0-
11	436980 X	274824	-0-	-162156	-0-	12552 1	262272 3	Y	-0-				-0-
12	451546 X	268273	-0-	-183273	-0-	12565 1	255708 3	Y	-0-				-0-
01	361615 X	251244	-0-	-110371	-0-	12546 1	238698 3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12215 - 21576													
08	522815 X	463314	-0-	-59501	-0-	20805 1	442509 3	Y	-0-				-0-
09	505950 X	413243	-0-	-92707	-0-	27692 1	385551 3	Y	-0-				-0-
10	522815 X	400721	-0-	-122094	-0-	16988 1	383733 3	Y	-0-				-0-
11	505950 X	368978	-0-	-136972	-0-	16852 1	352126 3	Y	-0-				-0-
12	522815 X	359380	-0-	-163435	-0-	16833 1	342547 3	Y	-0-				-0-
01	522815 X	337384	-0-	-185431	-0-	16847 1	320537 3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN B WELL #: 71H RRCID -> 300982 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11910 - 19115													
*06	0	314225	-0-	314225	314225	14701 1	299524 3	Y	-0-				-0-
*07	0	418282	-0-	418282	732507	17677 1	400605 3	Y	-0-				-0-
*08	1142495 X	409988	-0-	-732507	-0-	18411 1	391577 3	Y	-0-				-0-
*09	374608 X	374608	-0-	-0	-0-	25103 1	349505 3	Y	-0-				-0-
10	374263 X	363628	-0-	-10635	-0-	15416 1	348212 3	Y	-0-				-0-
11	362190 X	331111	-0-	-31079	-0-	15123 1	315988 3	Y	-0-				-0-
12	374263 X	321231	-0-	-53032	-0-	15046 1	306185 3	Y	-0-				-0-
01	374263 X	300946	-0-	-73317	-0-	15027 1	285919 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DORA MARTIN B		WELL #:		72H		RRCID ->	300983	COMPL. DATE	06/01/2025	TOTAL DEPTH	11657	PERF.12000	- 18573
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	0		333966	-0-	333966	333966	15625	1 318341	3	Y	-0-		-0-
*07	0		404682	-0-	404682	738648	17103	1 387579	3	Y	-0-		-0-
*08	1131583	X	392935	-0-	-738648	-0-	17645	1 375290	3	Y	-0-		-0-
09	370110	X	361952	-0-	-8158	-0-	24255	1 337697	3	Y	-0-		-0-
10	382447	X	352058	-0-	-30389	-0-	14925	1 337133	3	Y	-0-		-0-
11	370110	X	321327	-0-	-48783	-0-	14676	1 306651	3	Y	-0-		-0-
12	382447	X	313459	-0-	-68988	-0-	14682	1 298777	3	Y	-0-		-0-
01	382447	X	296963	-0-	-85484	-0-	14829	1 282134	3	Y	-0-		-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		WELL #:		609267		RRCID ->	277847	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4770	- 4900
ENCINAL SWD				1									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ENCINAL SWD		WELL #:		2		RRCID ->	279157	COMPL. DATE	02/24/2024	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658	- 4866
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERDIDO ENERGY, LLC		WELL #:		653223		RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791	- 17500
ASCHE RANCH				1H									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CRESCENT C		WELL #:		1H		RRCID ->	259085	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	12522	PERF.13195	- 16348
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NYE		WELL #:		1H		RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199	- 15095
08	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2	N	-0-			-0-
09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2	N	-0-			-0-
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2	N	-0-			-0-
*11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2	N	-0-			-0-
*12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2	N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
PERDIDO ENERGY, LLC															
NYE															
WELL #: 2H RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-				-0-
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
10	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				-0-
11	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
*12	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ASCHE RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815	
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327	
NUNLEY-TRAYLOR														WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722	
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-				-0-
09	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	2362	2			N	-0-				-0-
10	2790 X	2026	-0-	-764	-0-	2026	2			N	-0-				-0-
11	2700 X	2273	-0-	-427	-0-	2273	2			N	-0-				-0-
*12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-				-0-
*01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-				-0-
BRISCOE-NUNLEY "A"														WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408	
08	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-				-0-
09	1650 N	1312	-0-	-338	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
10	1643 N	1126	-0-	-517	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
11	1590 N	1263	-0-	-327	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
*12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-				-0-
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC														683407	
LA MUELA														WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823	
08	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	58	1	21251	3	N	-0-				-0-
09	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	21485	3			N	-0-				-0-
10	21173 X	20960	-0-	-213	-0-	20960	3			N	-0-				-0-
11	20610 X	19574	-0-	-1036	-0-	53	1	19521	3	N	-0-				-0-
12	21297 X	20072	-0-	-1225	-0-	45	1	20027	3	N	-0-				-0-
01	22196 X	20134	-0-	-2062	-0-	164	1	19970	3	N	-0-				-0-
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125	
08	26877 X	26664	-0-	-213	-0-	2440	1	24224	3	N	-0-				-0-
09	26010 X	23770	-0-	-2240	-0-	1755	1	22015	3	N	-0-				-0-
10	25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	2168	1	23766	3	N	-0-				-0-
11	27519 X	27519	-0-	-0-	-0-	2349	1	25170	3	N	-0-				-0-
12	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	2428	1	25273	3	N	-0-				-0-
01	26660 X	26150	-0-	-510	-0-	2249	1	23901	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586														
08	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	3				N	-0-	-0-
09	31500	X	28880	-0-	-2620	-0-	28880	3				N	-0-	-0-
10	29605	X	29504	-0-	-101	-0-	29504	3				N	-0-	-0-
11	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	3				N	-0-	-0-
12	29605	X	26530	-0-	-3075	-0-	26	1	26504	3		N	-0-	-0-
01	29853	X	25350	-0-	-4503	-0-	308	1	25042	3		N	-0-	-0-
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011														
08	62744	X	14869	-0-	-47875	-0-	14869	3				N	-0-	-0-
09	75840	X	-0-	-0-	-75840	-0-						N	-0-	-0-
10	78368	X	-0-	-0-	-78368	-0-						N	-0-	-0-
11	75840	X	44802	-0-	-31038	-0-	44802	3				N	-0-	-0-
12	60915	X	50347	-0-	-10568	-0-	49	1	50298	3		N	-0-	-0-
01	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	633	1	51497	3		N	-0-	-0-
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316														
08	40982	X	6715	-0-	-34267	-0-	6715	3				N	-0-	-0-
09	44250	X	6463	-0-	-37787	-0-	6463	3				N	-0-	-0-
10	45725	X	39337	-0-	-6388	-0-	39337	3				N	-0-	-0-
11	44250	X	37547	-0-	-6703	-0-	37547	3				N	-0-	-0-
12	40238	X	39005	-0-	-1233	-0-	38	1	38967	3		N	-0-	-0-
01	39339	X	34053	-0-	-5286	-0-	414	1	33639	3		N	-0-	-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498														
08	16089	X	1363	-0-	-14726	-0-	1363	3				N	-0-	-0-
09	11040	X	45	-0-	-10995	-0-	45	3				N	-0-	-0-
10	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	3				N	-0-	-0-
11	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	3				N	-0-	-0-
12	15810	X	12875	-0-	-2935	-0-	13	1	12862	3		N	-0-	-0-
01	19406	X	13222	-0-	-6184	-0-	161	1	13061	3		N	-0-	-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982														
08	55718	X	55718	-0-	-0-	-0-	55718	3				N	-0-	-0-
09	52376	X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	3				N	-0-	-0-
10	43607	X	43607	-0-	-0-	-0-	75	1	43532	3		N	-0-	-0-
11	43033	X	43033	-0-	-0-	-0-	65	1	42968	3		N	-0-	-0-
*12	52541	X	52541	-0-	-0-	-0-	2598	1	49943	3		N	-0-	-0-
01	55517	X	55517	-0-	-0-	-0-	55517	3				N	-0-	-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640														
08	44950	X	37103	-0-	-7847	-0-	37103	3				N	-0-	-0-
09	43500	X	25128	-0-	-18372	-0-	25128	3				N	-0-	-0-
10	40579	X	24096	-0-	-16483	-0-	41	1	24055	3		N	-0-	-0-
11	50345	X	50345	-0-	-0-	-0-	76	1	50269	3		N	-0-	-0-
12	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-						N	NO RPT	-0-
01	37107	X	34047	-0-	-3060	-0-	34047	3				N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	65464 X	65464	-0-	-0-	-0-	65464	3			N	-0-			-0-
09	55495 X	55495	-0-	-0-	-0-	55495	3			N	-0-			-0-
10	58435 X	37646	-0-	-20789	-0-	65	1	37581	3	N	-0-			-0-
11	63360 X	58062	-0-	-5298	-0-	88	1	57974	3	N	-0-			-0-
12	65472 X	46454	-0-	-19018	-0-	2297	1	44157	3	N	-0-			-0-
01	65472 X	49447	-0-	-16025	-0-	49447	3			N	-0-			-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
08	97774 X	52457	-0-	-45317	-0-	52457	3			N	-0-			-0-
09	94620 X	51220	-0-	-43400	-0-	51220	3			N	-0-			-0-
10	79763 X	54878	-0-	-24885	-0-	94	1	54784	3	N	-0-			-0-
11	66600 X	49936	-0-	-16664	-0-	76	1	49860	3	N	-0-			-0-
12	63395 X	49962	-0-	-13433	-0-	2471	1	47491	3	N	-0-			-0-
01	54870 X	47972	-0-	-6898	-0-	47972	3			N	-0-			-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
08	57722 X	52970	-0-	-4752	-0-	52970	3			N	-0-			-0-
09	52650 X	49113	-0-	-3537	-0-	49113	3			N	-0-			-0-
10	53072 X	48632	-0-	-4440	-0-	84	1	48548	3	N	-0-			-0-
11	51270 X	46703	-0-	-4567	-0-	71	1	46632	3	N	-0-			-0-
12	52979 X	41076	-0-	-11903	-0-	2031	1	39045	3	N	-0-			-0-
01	52979 X	42209	-0-	-10770	-0-	42209	3			N	-0-			-0-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309														
08	61938 X	57379	-0-	-4559	-0-	57379	3			N	-0-			-0-
09	58530 X	53629	-0-	-4901	-0-	53629	3			N	-0-			-0-
10	61969 X	53501	-0-	-8468	-0-	92	1	53409	3	N	-0-			-0-
11	59970 X	51432	-0-	-8538	-0-	78	1	51354	3	N	-0-			-0-
12	61969 X	50004	-0-	-11965	-0-	2473	1	47531	3	N	-0-			-0-
01	57381 X	56229	-0-	-1152	-0-	56229	3			N	-0-			-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655														
08	62775 X	55296	-0-	-7479	-0-	55296	3			N	-0-			-0-
09	57180 X	51457	-0-	-5723	-0-	51457	3			N	-0-			-0-
10	55428 X	52324	-0-	-3104	-0-	90	1	52234	3	N	-0-			-0-
11	53520 X	50375	-0-	-3145	-0-	77	1	50298	3	N	-0-			-0-
12	55304 X	46086	-0-	-9218	-0-	2279	1	43807	3	N	-0-			-0-
01	55304 X	46285	-0-	-9019	-0-	46285	3			N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189														
08	71579 X	24761	-0-	-46818	-0-	24761	3			N	-0-			-0-
09	67110 X	-0-	-0-	-67110	-0-					N	-0-			-0-
10	66278 X	39855	-0-	-26423	-0-	39855	3			N	-0-			-0-
11	66135 X	66135	-0-	-0-	-0-	66135	3			N	-0-			-0-
*12	68456 X	68456	-0-	-0-	-0-	67	1	68389	3	N	-0-			-0-
*01	63279 X	63279	-0-	-0-	-0-	769	1	62510	3	N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109														
08	55893 X	39216	-0-	-16677	-0-	39216	3			N	-0-			-0-
09	51120 X	41791	-0-	-9329	-0-	41791	3			N	-0-			-0-
10	48050 X	41187	-0-	-6863	-0-	41187	3			N	-0-			-0-
11	44340 X	40518	-0-	-3822	-0-	40518	3			N	-0-			-0-
12	45198 X	40954	-0-	-4244	-0-	40	1	40914	3	N	-0-			-0-
01	43183 X	39413	-0-	-3770	-0-	479	1	38934	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	43927 X	30016	-0-	-13911	-0-	30016 3				N	-0-		-0-
09	41940 X	38967	-0-	-2973	-0-	38967 3				N	-0-		-0-
10	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	43280 3				N	-0-		-0-
11	40530 X	37923	-0-	-2607	-0-	37923 3				N	-0-		-0-
12	40145 X	35927	-0-	-4218	-0-	35 1	35892 3			N	-0-		-0-
01	43276 X	35933	-0-	-7343	-0-	436 1	35497 3			N	-0-		-0-
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231													
08	50189 X	9	-0-	-50180	-0-	9 3				N	-0-		-0-
09	48570 X	-0-	-0-	-48570	-0-					N	-0-		-0-
10	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	24678 3				N	-0-		-0-
11	47701 X	47701	-0-	-0-	-0-	47701 3				N	-0-		-0-
*12	52991 X	52991	-0-	-0-	-0-	52 1	52939 3			N	-0-		-0-
*01	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	583 1	47422 3			N	-0-		-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548													
08	58993 X	52464	-0-	-6529	-0-	52464 3				N	-0-		-0-
09	55140 X	50173	-0-	-4967	-0-	50173 3				N	-0-		-0-
10	56110 X	30154	-0-	-25956	-0-	30154 3				N	-0-		-0-
11	51900 X	48972	-0-	-2928	-0-	48972 3				N	-0-		-0-
12	52514 X	47208	-0-	-5306	-0-	46 1	47162 3			N	-0-		-0-
01	52452 X	46155	-0-	-6297	-0-	561 1	45594 3			N	-0-		-0-
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872													
08	135625 X	121165	-0-	-14460	-0-	121165 3				N	-0-		-0-
09	131250 X	94784	-0-	-36466	-0-	94784 3				N	-0-		-0-
10	131161 X	97708	-0-	-33453	-0-	168 1	97540 3			N	-0-		-0-
11	122520 X	105913	-0-	-16607	-0-	161 1	105752 3			N	-0-		-0-
12	124248 X	103734	-0-	-20514	-0-	5130 1	98604 3			N	-0-		-0-
01	121179 X	105016	-0-	-16163	-0-	105016 3				N	-0-		-0-
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565													
08	158627 X	140148	-0-	-18479	-0-	140148 3				N	-0-		-0-
09	148890 X	129886	-0-	-19004	-0-	129886 3				N	-0-		-0-
10	149265 X	132331	-0-	-16934	-0-	228 1	132103 3			N	-0-		-0-
11	141300 X	127880	-0-	-13420	-0-	194 1	127686 3			N	-0-		-0-
12	143530 X	127512	-0-	-16018	-0-	6306 1	121206 3			N	-0-		-0-
01	140151 X	129418	-0-	-10733	-0-	129418 3				N	-0-		-0-
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053													
08	84041 X	67485	-0-	-16556	-0-	67485 3				N	-0-		-0-
09	76620 X	61776	-0-	-14844	-0-	61776 3				N	-0-		-0-
10	78337 X	60865	-0-	-17472	-0-	60865 3				N	-0-		-0-
11	70680 X	56424	-0-	-14256	-0-	56424 3				N	-0-		-0-
12	70060 X	51645	-0-	-18415	-0-	51 1	51594 3			N	-0-		-0-
01	67487 X	50534	-0-	-16953	-0-	614 1	49920 3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407															
SPRINGER WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	70184 X	60399	-0-	-9785	-0-	-9785	60399	3			N	-0-			-0-
09	64980 X	56492	-0-	-8488	-0-	-8488	56492	3			N	-0-			-0-
10	55775 X	55775	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	55679	3	N	-0-			-0-
11	53451 X	53451	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	53370	3	N	-0-			-0-
*12	49707 X	49707	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	1	47249	3	N	-0-			-0-
*01	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	-0-	46469	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134															
08	93837 X	80333	-0-	-13504	-0-	-13504	80333	3			N	-0-			-0-
09	87270 X	72367	-0-	-14903	-0-	-14903	72367	3			N	-0-			-0-
10	90179 X	71772	-0-	-18407	-0-	-18407	124	1	71648	3	N	-0-			-0-
11	83490 X	66462	-0-	-17028	-0-	-17028	101	1	66361	3	N	-0-			-0-
12	80321 X	63815	-0-	-16506	-0-	-16506	3156	1	60659	3	N	-0-			-0-
01	80321 X	66361	-0-	-13960	-0-	-13960	66361	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670															
08	90334 X	76791	-0-	-13543	-0-	-13543	76791	3			N	-0-			-0-
09	87420 X	71126	-0-	-16294	-0-	-16294	71126	3			N	-0-			-0-
10	87637 X	70068	-0-	-17569	-0-	-17569	121	1	69947	3	N	-0-			-0-
11	78930 X	63298	-0-	-15632	-0-	-15632	96	1	63202	3	N	-0-			-0-
12	80166 X	39286	-0-	-40880	-0-	-40880	1943	1	37343	3	N	-0-			-0-
01	76787 X	60000	-0-	-16787	-0-	-16787	60000	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045															
08	92101 X	81730	-0-	-10371	-0-	-10371	81730	3			N	-0-			-0-
09	87990 X	75881	-0-	-12109	-0-	-12109	75881	3			N	-0-			-0-
10	88536 X	74719	-0-	-13817	-0-	-13817	129	1	74590	3	N	-0-			-0-
11	84030 X	71326	-0-	-12704	-0-	-12704	108	1	71218	3	N	-0-			-0-
12	85250 X	41308	-0-	-43942	-0-	-43942	2043	1	39265	3	N	-0-			-0-
01	81716 X	66394	-0-	-15322	-0-	-15322	66394	3			N	-0-			-0-

SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698															
08	103633 X	81642	-0-	-21991	-0-	-21991	81642	3			N	-0-			-0-
09	100290 X	74933	-0-	-25357	-0-	-25357	74933	3			N	-0-			-0-
10	93000 X	75408	-0-	-17592	-0-	-17592	130	1	75278	3	N	-0-			-0-
11	84660 X	71821	-0-	-12839	-0-	-12839	109	1	71712	3	N	-0-			-0-
12	84506 X	68839	-0-	-15667	-0-	-15667	3404	1	65435	3	N	-0-			-0-
01	81654 X	65632	-0-	-16022	-0-	-16022	65632	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356															
08	86614 X	75947	-0-	-10667	-0-	-10667	75947	3			N	-0-			-0-
09	82350 X	69994	-0-	-12356	-0-	-12356	69994	3			N	-0-			-0-
10	82088 X	69070	-0-	-13018	-0-	-13018	119	1	68951	3	N	-0-			-0-
11	78840 X	65394	-0-	-13446	-0-	-13446	99	1	65295	3	N	-0-			-0-
12	81468 X	60094	-0-	-21374	-0-	-21374	2972	1	57122	3	N	-0-			-0-
01	75950 X	59105	-0-	-16845	-0-	-16845	59105	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788															
08	103137 X	84499	-0-	-18638	-0-	-18638	84499	3			N	-0-			-0-
09	94350 X	77961	-0-	-16389	-0-	-16389	77961	3			N	-0-			-0-
10	93217 X	77030	-0-	-16187	-0-	-16187	77030	3			N	-0-			-0-
11	85350 X	71785	-0-	-13565	-0-	-13565	71785	3			N	-0-			-0-
12	87513 X	68934	-0-	-18579	-0-	-18579	67	1	68867	3	N	-0-			-0-
01	84506 X	67422	-0-	-17084	-0-	-17084	819	1	66603	3	N	-0-			-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1601

HASKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407																		
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #:					2H	RRCID ->	294493	COMPL.	DATE	03/13/2023	TOTAL	DEPTH	11226	PERF.	11768	-	18991	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
08	40796	X	34267	-0-	-6529	-0-		34267	3			N	-0-				-0-	
09	38160	X	33335	-0-	-4825	-0-		33335	3			N	-0-				-0-	
10	35898	X	33752	-0-	-2146	-0-		33752	3			N	-0-				-0-	
11	34740	X	31646	-0-	-3094	-0-		31646	3			N	-0-				-0-	
12	34565	X	29179	-0-	-5386	-0-		29	1	29150	3	N	-0-				-0-	
01	34441	X	29280	-0-	-5161	-0-		356	1	28924	3	N	-0-				-0-	
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A					WELL #:	1H	RRCID ->	294562	COMPL.	DATE	02/20/2023	TOTAL	DEPTH	10724	PERF.	12209	-	22231
08	100099	X	82333	-0-	-17766	-0-		82333	3			N	-0-				-0-	
09	93540	X	76353	-0-	-17187	-0-		76353	3			N	-0-				-0-	
10	91233	X	75761	-0-	-15472	-0-		130	1	75631	3	N	-0-				-0-	
11	83130	X	65344	-0-	-17786	-0-		99	1	65245	3	N	-0-				-0-	
12	84785	X	60370	-0-	-24415	-0-		2986	1	57384	3	N	-0-				-0-	
01	82336	X	61850	-0-	-20486	-0-		61850	3			N	-0-				-0-	
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B					WELL #:	2H	RRCID ->	294632	COMPL.	DATE	02/20/2023	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.	12114	-	22737
08	135780	X	113680	-0-	-22100	-0-		113680	3			N	-0-				-0-	
09	122850	X	103576	-0-	-19274	-0-		103576	3			N	-0-				-0-	
10	126945	X	103174	-0-	-23771	-0-		178	1	102996	3	N	-0-				-0-	
11	116640	X	93143	-0-	-23497	-0-		141	1	93002	3	N	-0-				-0-	
12	114855	X	97402	-0-	-17453	-0-		4817	1	92585	3	N	-0-				-0-	
01	113677	X	88599	-0-	-25078	-0-		88599	3			N	-0-				-0-	
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	294635	COMPL.	DATE	03/13/2023	TOTAL	DEPTH	11216	PERF.	11748	-	20148
08	65627	X	54306	-0-	-11321	-0-		54306	3			N	-0-				-0-	
09	59220	X	51006	-0-	-8214	-0-		51006	3			N	-0-				-0-	
10	58621	X	51243	-0-	-7378	-0-		51243	3			N	-0-				-0-	
11	54690	X	48563	-0-	-6127	-0-		48563	3			N	-0-				-0-	
12	55149	X	49455	-0-	-5694	-0-		48	1	49407	3	N	-0-				-0-	
01	54312	X	47827	-0-	-6485	-0-		581	1	47246	3	N	-0-				-0-	
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	296404	COMPL.	DATE	11/23/2023	TOTAL	DEPTH	11179	PERF.	11301	-	22230
08	167338	X	133132	-0-	-34206	-0-		133132	3			N	-0-				-0-	
09	153630	X	122712	-0-	-30918	-0-		122712	3			N	-0-				-0-	
10	153016	X	120632	-0-	-32384	-0-		208	1	120424	3	N	-0-				-0-	
11	140670	X	114302	-0-	-26368	-0-		174	1	114128	3	N	-0-				-0-	
12	139376	X	111449	-0-	-27927	-0-		5512	1	105937	3	N	-0-				-0-	
01	133145	X	109946	-0-	-23199	-0-		109946	3			N	-0-				-0-	
GARZA P UNIT B					WELL #:	2H	RRCID ->	296588	COMPL.	DATE	01/15/2024	TOTAL	DEPTH	11367	PERF.	11890	-	22269
08	124217	X	100431	-0-	-23786	-0-		100431	3			N	-0-				-0-	
09	116430	X	92700	-0-	-23730	-0-		92700	3			N	-0-				-0-	
10	115165	X	91761	-0-	-23404	-0-		91761	3			N	-0-				-0-	
11	105210	X	86655	-0-	-18555	-0-		86655	3			N	-0-				-0-	
12	102951	X	84897	-0-	-18054	-0-		83	1	84814	3	N	-0-				-0-	
01	100440	X	88907	-0-	-11533	-0-		1080	1	87827	3	N	-0-				-0-	
GARZA P UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	296618	COMPL.	DATE	01/15/2024	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.	12103	-	19826
08	93186	X	73197	-0-	-19989	-0-		73197	3			N	-0-				-0-	
09	84810	X	67735	-0-	-17075	-0-		67735	3			N	-0-				-0-	
10	82584	X	66789	-0-	-15795	-0-		66789	3			N	-0-				-0-	
11	75540	X	62654	-0-	-12886	-0-		62654	3			N	-0-				-0-	
12	75609	X	16119	-0-	-59490	-0-		16	1	16103	3	N	-0-				-0-	
01	73191	X	-0-	-0-	-73191	-0-						N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	106733 X	83911	-0-	-22822	-0-	83911 3								-0-
09	94440 X	79143	-0-	-15297	-0-	79143 3								-0-
10	95852 X	78853	-0-	-16999	-0-	136 1	78717 3							-0-
11	89550 X	70808	-0-	-18742	-0-	108 1	70700 3							-0-
12	87265 X	67116	-0-	-20149	-0-	3319 1	63797 3							-0-
01	83917 X	67728	-0-	-16189	-0-	67728 3								-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473														
08	132122 X	100553	-0-	-31569	-0-	100553 3								-0-
09	120540 X	91498	-0-	-29042	-0-	91498 3								-0-
10	118823 X	89589	-0-	-29234	-0-	154 1	89435 3							-0-
11	108720 X	86645	-0-	-22075	-0-	132 1	86513 3							-0-
12	106888 X	57381	-0-	-49507	-0-	2838 1	54543 3							-0-
01	100564 X	72173	-0-	-28391	-0-	72173 3								-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662														
08	571578 X	383345	-0-	-188233	-0-	383345 3								-0-
09	473040 X	348203	-0-	-124837	-0-	348203 3								-0-
10	464566 X	334557	-0-	-130009	-0-	576 1	333981 3							-0-
11	422850 X	305862	-0-	-116988	-0-	465 1	305397 3							-0-
12	410719 X	290989	-0-	-119730	-0-	14391 1	276598 3							-0-
01	383346 X	281871	-0-	-101475	-0-	281871 3								-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590														
08	573438 X	407629	-0-	-165809	-0-	407629 3								-0-
09	504750 X	371666	-0-	-133084	-0-	371666 3								-0-
10	485987 X	357438	-0-	-128549	-0-	615 1	356823 3							-0-
11	446760 X	327937	-0-	-118823	-0-	498 1	327439 3							-0-
12	439053 X	316915	-0-	-122138	-0-	15673 1	301242 3							-0-
01	407619 X	307598	-0-	-100021	-0-	307598 3								-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227														
08	489459 X	383565	-0-	-105894	-0-	383565 3								-0-
09	434760 X	345562	-0-	-89198	-0-	345562 3								-0-
10	448849 X	341919	-0-	-106930	-0-	589 1	341330 3							-0-
11	414630 X	311979	-0-	-102651	-0-	474 1	311505 3							-0-
12	409572 X	301119	-0-	-108453	-0-	14892 1	286227 3							-0-
01	383563 X	292077	-0-	-91486	-0-	292077 3								-0-
RNG RESOURCES, LLC 687071														
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603														
08	SHUT IN	30960	-0-	30960	2869016	30960 2								-0-
09	SHUT IN	127589	-0-	127589	2996605	127589 2								-0-
10	SHUT IN	114119	-0-	114119	3110724	114119 2								-0-
11	SHUT IN	101064	-0-	101064	3211788	101064 2								-0-
12	SHUT IN	98401	-0-	98401	3310189	98401 2								-0-
01	SHUT IN	94266	-0-	94266	3404455	94266 2								-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
08	1798	X	315	-0-	-1483	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	1740	X	1731	-0-	-9	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
11	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
12	1798	X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
*01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530														
08	3999	X	427	-0-	-3572	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3		N	-0-			-0-
10	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3		N	-0-			-0-
12	5239	X	4129	-0-	-1110	-0-	4129	3		N	-0-			-0-
01	5239	X	4117	-0-	-1122	-0-	4117	3		N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	5983 X	1161	-0-	-4822	-0-	72 1	1086 3	Y	-0-				-0-	
						3 4								
09	5790 X	5295	-0-	-495	-0-	314 1	4951 3	Y	-0-				-0-	
						30 4								
10	5115 X	4455	-0-	-660	-0-	296 1	4064 3	Y	-0-				-0-	
						95 4								
11	4410 X	2826	-0-	-1584	-0-	185 1	2622 3	Y	-0-				-0-	
						19 4								
12	5487 X	2932	-0-	-2555	-0-	167 1	2684 3	Y	-0-				-0-	
						81 4								
01	5487 X	1299	-0-	-4188	-0-	77 1	1188 3	Y	-0-				-0-	
						34 4								
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45 1	581 3	Y	-0-				-0-	
09	840 N	32	-0-	-808	-0-	1 1	31 3	Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	905	-0-	905	905	127 1	778 3	Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	91	-0-	91	996	8 1	83 3	Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	125	-0-	125	1121	11 1	114 3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	219	-0-	219	1340	20 1	199 3	Y	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	14 1	1346 3	N	-0-				-0-	
09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	11 1	1063 3	N	-0-				-0-	
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	12 1	1102 3	N	-0-				-0-	
11	1320 X	1082	-0-	-238	-0-	12 1	1070 3	N	-0-				-0-	
12	1364 X	1078	-0-	-286	-0-	13 1	1065 3	N	-0-				-0-	
01	1364 X	1046	-0-	-318	-0-	13 1	1033 3	N	-0-				-0-	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	543 1	1551 3	Y	-0-				-0-	
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	517 1	2028 3	Y	-0-				-0-	
10	2728 N	2014	-0-	-714	-0-	519 1	1495 3	Y	-0-				-0-	
11	2040 N	1486	-0-	-554	-0-	344 1	1142 3	Y	-0-				-0-	
12	2635 N	2233	-0-	-402	-0-	513 1	1720 3	Y	-0-				-0-	
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	443 1	1939 3	Y	-0-				-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	40	-0-	40	40	3 1	36 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	1	-0-	1	41	1 3		Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	9	-0-	9	50	1 1	8 3	Y	-0-				-0-	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
08	248 N	34	-0-	-214	-0-	9 1	25 3	Y	-0-				-0-	
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	9 1	35 3	Y	-0-				-0-	
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	6 1	18 3	Y	-0-				-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	3 1	10 3	Y	-0-				-0-	
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	300 1	1005 3	Y	-0-				-0-	
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	441 1	1931 3	Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	18	1	1688	3	N		-0-		-0-
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	17	1	1639	3	N		-0-		-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	19	1	1749	3	N		-0-		-0-
11	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	18	1	1581	3	N		-0-		-0-
12	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	21	1	1680	3	N		-0-		-0-
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	19	1	1495	3	N		-0-		-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
08	3627 X	1496	-0-	-2131	-0-	93	1	1399	3	Y		-0-		-0-
						4	4							
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	198	1	3128	3	Y		-0-		-0-
						19	4							
10	3627 X	2274	-0-	-1353	-0-	151	1	2074	3	Y		-0-		-0-
						49	4							
11	3510 X	2518	-0-	-992	-0-	165	1	2336	3	Y		-0-		-0-
						17	4							
12	3627 X	2357	-0-	-1270	-0-	134	1	2158	3	Y		-0-		-0-
						65	4							
01	3472 X	1129	-0-	-2343	-0-	67	1	1032	3	Y		-0-		-0-
						30	4							
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1894	3	N		-0-		-0-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	30	1	2823	3	N		-0-		-0-
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	28	1	2600	3	N		-0-		-0-
11	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	31	1	2779	3	N		-0-		-0-
12	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	36	1	2893	3	N		-0-		-0-
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	38	1	3018	3	N		-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	137 1	392 3	Y	-0-				-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	116 1	457 3	Y	-0-				-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	163 1	469 3	Y	-0-				-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	128 1	426 3	Y	-0-				-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	146 1	490 3	Y	-0-				-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	186 1	813 3	Y	-0-				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191													
08	713 N	358	-0-	-355	-0-	22 1	335 3	Y	-0-				3
						1 4							
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62 1	984 3	Y	-0-				3
						6 4							
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	80 1	1103 3	Y	-0-	2 1			1
						26 4							
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	69 1	974 3	Y	5	1 1			5
						7 4	6 9						
12	713 N	378	-0-	-335	-0-	22 1	346 3	Y	-0-				5
						10 4							
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	40 1	618 3	Y	-0-	5 1			-0-
						18 4							
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061													
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				1
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2 1	37 3	Y	-0-				1
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28 1	382 3	Y	1	1 1			1
						9 4	1 9						
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19 1	271 3	Y	-0-				1
						2 4							
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				1
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												//CONT.// 781915																						
ANTHONY ET AL-J.V.												WELL #:		1H	RRCID	->	263576	COMPL.	DATE	06/06/2011	TOTAL	DEPTH	12831	PERF.	13150	-	18201							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE
08		930	N		294		-0-			-636		-0-		18	1			275	3		N				-0-								-0-	
														1	4																			
09		930	N		682		-0-			-248		-0-		40	1			638	3		N				-0-								-0-	
														4	4																			
10		671	N		671		-0-			-0-		-0-		45	1			612	3		N				-0-								-0-	
														14	4																			
11		421	N		421		-0-			-0-		-0-		28	1			390	3		N				-0-								-0-	
														3	4																			
12		713	N		353		-0-			-360		-0-		20	1			323	3		N				-0-								-0-	
														10	4																			
01		682	N		670		-0-			-12		-0-		40	1			612	3		N				-0-								-0-	
														18	4																			
FASKEN STATE												WELL #:		92H	RRCID	->	263585	COMPL.	DATE	10/05/2011	TOTAL	DEPTH	9492	PERF.	9812	-	14551							
08		954	X		954		-0-			-0-		-0-		10	1			944	3		N				-0-								-0-	
09		836	X		836		-0-			-0-		-0-		9	1			827	3		N				-0-								-0-	
10		841	X		841		-0-			-0-		-0-		9	1			832	3		N				-0-								-0-	
11		930	N		820		-0-			-110		-0-		9	1			811	3		N				-0-								-0-	
12		871	N		871		-0-			-0-		-0-		11	1			860	3		N				-0-								-0-	
01		903	N		903		-0-			-0-		-0-		11	1			892	3		N				-0-								-0-	
BRACKEN-JV												WELL #:		10H	RRCID	->	263806	COMPL.	DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.	12798	-	18831							
08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y				-0-								-0-	
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y				-0-								-0-	
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y				-0-								-0-	
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y				-0-								-0-	
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y				-0-								-0-	
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y				-0-								-0-	
FASKEN STATE												WELL #:		93H	RRCID	->	264180	COMPL.	DATE	09/22/2017	TOTAL	DEPTH	9641	PERF.	10253	-	14901							
08		1	N		-0-		-0-			-1		-0-									N				-0-									1
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N				-0-									1
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N				-0-									1
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N				-0-									1
*12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N				-0-									1
*01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N				-0-									1
BRACKEN-JV												WELL #:		8H	RRCID	->	264556	COMPL.	DATE	06/09/2011	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.	13048	-	19377							
08		1906	X		1906		-0-			-0-		-0-		118	1			1783	3		Y				-0-								5	
														5	4																			
09		1670	N		1670		-0-			-0-		-0-		99	1			1562	3		Y				-0-								5	
														9	4																			
10		2368	N		2368		-0-			-0-		-0-		157	1			2157	3		Y			3									5	
														51	4				3	9														
11		1830	N		1630		-0-			-200		-0-		106	1			1505	3		Y			7									7	
														11	4				8	9														
12		1736	N		1239		-0-			-497		-0-		71	1			1134	3		Y				-0-								7	
														34	4																			
01		2356	N		570		-0-			-1786		-0-		34	1			521	3		Y				-0-								-0-	
														15	4																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	305	-0-	-315	-0-	19 1	285 3	Y	-0-				4
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45 1	711 3	Y	-0-				4
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	79 1	1080 3	Y	-0-		2 1		2
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	25 4	73 3	Y	-0-		2 1		-0-
12	620 N	13	-0-	-607	-0-	5 1	12 3	Y	-0-				-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	97 1	1495 3	Y	-0-				-0-
						43 4							
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378													
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	19 1	279 3	Y	4				60
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52 1	821 3	Y	-0-				60
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	36 1	496 3	Y	1		33 1		28
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	12 4	248 3	Y	-0-		25 1		3
12	899 N	1	-0-	-898	-0-	17 1		Y	-0-				3
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	2 4		Y	-0-		3 1		-0-
						1 3							
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421													
08	837 X	180	-0-	-657	-0-	2 1	178 3	N	-0-				-0-
09	810 X	3	-0-	-807	-0-	3 3		N	-0-				-0-
10	837 X	90	-0-	-747	-0-	1 1	89 3	N	-0-				-0-
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	13 3		N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1	43 3	N	-0-				-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562													
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3		N	-0-				235
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	237 3	202 9	N	184				419
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	619 3	128 9	N	116				535
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				535
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	404 3	110 9	N	100		355 1		280
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	297 3	144 9	N	131				411
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4905	-0-	-0-	1805	2100		314 1	29 4	4555 3	7 9	Y	6	5 1			3
09	14323 X	12223	-0-	-0-	-2100	-0-		656 1	109 4	11430 3	28 9	Y	25	15 1			13
10	930 X	-0-	-0-	-0-	-930	-0-						Y	5	18 1			-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-0-	-4740	-0-						Y	-0-				-0-
12	2449 X	623	-0-	-0-	-1826	-0-		40 1	4 4	578 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
01	2449 X	836	-0-	-0-	-1613	-0-		51 1	6 4	776 3	3 9	Y	3	2 1			1
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																	
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		261 3		N	-0-				-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		231 3		N	-0-				-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		222 3		N	-0-				-0-
11	270 N	227	-0-	-0-	-43	-0-		3 1		224 3		N	-0-				-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		258 3		N	-0-				-0-
01	217 N	199	-0-	-0-	-18	-0-		2 1		197 3		N	-0-				-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866																	
08	93 N	49	-0-	-0-	-44	-0-		13 1		36 3		Y	-0-				-0-
09	150 N	26	-0-	-0-	-124	-0-		5 1		21 3		Y	-0-				-0-
10	93 N	26	-0-	-0-	-67	-0-		7 1		19 3		Y	-0-				-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1		315 3		Y	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-0-	-23	-0-		2 1		6 3		Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663																	
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-		328 1	7 9	486 3		Y	6	2 1			13
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-		308 1	3 9	534 3		Y	3	1 1			15
10	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-		463 1	3 9	826 3		Y	3	2 1			16
11	3150 X	2692	-0-	-0-	-458	-0-		664 1	18 9	2010 3		Y	16	20 1			12
12	3255 X	2428	-0-	-0-	-827	-0-		694 1	24 9	1710 3		Y	22	8 1			26
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-		1445 1	53 9	3058 3		Y	48	15 1			59
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934																	
08	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	-0-		739 1		2110 3		Y	-0-				-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-		547 1		2145 3		Y	-0-				-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-		655 1		1885 3		Y	-0-				-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-		600 1		1994 3		Y	-0-				-0-
12	2139 N	1889	-0-	-0-	-250	-0-		434 1		1455 3		Y	-0-				-0-
01	2139 N	595	-0-	-0-	-1544	-0-		111 1		484 3		Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-	-0-
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-	-0-
10	T. A.		17	-0-	17	17	6	1	11	3		Y	-0-	-0-
11	T. A.		9	-0-	9	26	2	1	7	3		Y	-0-	-0-
12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-						Y	1	1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
08	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	159	1	2049	3		Y	-0-	-0-
09	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	57	1	1802	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1823	-0-	1823	1823	256	1	1567	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	2061	-0-	2061	3884	179	1	1882	3		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	6353	218	1	2251	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	991	-0-	991	7344	92	1	899	3		Y	-0-	-0-
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3		N	-0-	-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	46	1	4421	3		N	-0-	-0-
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	55	1	5189	3		N	-0-	-0-
11	4710	X	4704	-0-	-6	-0-	52	1	4652	3		N	-0-	-0-
12	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	56	1	4522	3		N	-0-	-0-
01	5239	X	3604	-0-	-1635	-0-	45	1	3559	3		N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-63	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798													
08	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	100	1	1452 3	Y	54	52 1		4
						9	4	59 9					
09	630 X	569	-0-	-61	-0-	30	1	515 3	Y	17	19 1		2
						5	4	19 9					
10	1581 X	1251	-0-	-330	-0-	65	1	1143 3	Y	23	22 1		3
						18	4	25 9					
11	1560 X	18	-0-	-1542	-0-	1	1	17 3	Y	-0-	3 1		-0-
12	1612 X	26	-0-	-1586	-0-	2	1	24 3	Y	-0-			-0-
01	1612 X	331	-0-	-1281	-0-	19	1	285 3	Y	23	20 1		3
						2	4	25 9					
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601													
08	1953 X	1861	-0-	-92	-0-	116	1	1684 3	Y	45	48 1		4
						11	4	50 9					
09	1890 X	1071	-0-	-819	-0-	55	1	951 3	Y	51	51 1		4
						9	4	56 9					
10	1953 X	912	-0-	-1041	-0-	46	1	798 3	Y	50	50 1		4
						13	4	55 9					
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	101	1	1636 3	Y	133	127 1		10
						6	4	146 9					
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	128	1	1856 3	Y	133	123 1		20
						13	4	146 9					
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	112	1	1713 3	Y	164	163 1		21
						13	4	180 9					
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12541 - 17731													
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	601 3	Y	17			49
						2	4	19 9					
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	49 1		-0-
10	310 N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8 3	Y	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	418 3	Y	22			22
						3	4	24 9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	22 1		19
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	118 3	Y	5			24
						3	4	6 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
08	6758 X	2939	-0-	-3819	-0-	181	1	2723 3	Y	25			62	
						7	4	28 9						
09	6540 X	5014	-0-	-1526	-0-	291	1	4595 3	Y	91	68	1	85	
						28	4	100 9						
10	6758 X	4897	-0-	-1861	-0-	322	1	4417 3	Y	50	111	1	24	
						103	4	55 9						
11	5910 X	2928	-0-	-2982	-0-	190	1	2686 3	Y	29			53	
						20	4	32 9						
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	41	53	1	41	
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	17			58	
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
08	5518 X	3043	-0-	-2475	-0-	187	1	2816 3	Y	30			62	
						7	4	33 9						
09	5340 X	3804	-0-	-1536	-0-	223	1	3519 3	Y	37	64	1	35	
						21	4	41 9						
10	5177 X	4496	-0-	-681	-0-	293	1	4029 3	Y	73	73	1	35	
						94	4	80 9						
11	4920 X	2617	-0-	-2303	-0-	166	1	2355 3	Y	72			107	
						17	4	79 9						
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	31	108	1	30	
01	4495 X	181	-0-	-4314	-0-	10	1	154 3	Y	12			42	
						4	4	13 9						
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	101	1	9589 3	N	-0-			-0-	
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	95	1	9045 3	N	-0-			-0-	
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	91	1	8505 3	N	-0-			-0-	
11	16200 X	8546	-0-	-7654	-0-	94	1	8452 3	N	-0-			-0-	
12	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	198	1	15964 3	N	-0-			-0-	
01	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	160	1	12801 3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-		
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
08	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	230	1	21839 3	N	-0-		-0-		
09	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	228	1	21796 3	N	-0-		-0-		
10	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	266	1	24869 3	N	-0-		-0-		
11	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	322	1	28870 3	N	-0-		-0-		
12	30008 X	27119	-0-	-2889	-0-	332	1	26787 3	N	-0-		-0-		
01	25141 X	24625	-0-	-516	-0-	305	1	24320 3	N	-0-		-0-		
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
08	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	192	1	18254 3	N	-0-		-0-		
09	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	185	1	17658 3	N	-0-		-0-		
10	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	96	1	8943 3	N	-0-		-0-		
11	18120 X	990	-0-	-17130	-0-	11	1	979 3	N	-0-		-0-		
12	18724 X	820	-0-	-17904	-0-	10	1	810 3	N	-0-		-0-		
01	18445 X	1938	-0-	-16507	-0-	24	1	1914 3	N	-0-		-0-		
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3		N	-0-		-0-		
BRACKEN- JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
08	6851 X	404	-0-	-6447	-0-	25	1	378 3	Y	-0-		11		
						1	4							
09	6630 X	20	-0-	-6610	-0-	1	1	19 3	Y	-0-		11		
10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	745	1	10229 3	Y	6	6 1	11		
						239	4	7 9						
11	6630 X	3162	-0-	-3468	-0-	206	1	2914 3	Y	18	10 1	19		
						22	4	20 9						
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				Y	-0-		19		
01	6851 X	10	-0-	-6841	-0-	1	1	9 3	Y	-0-	19 1	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
08	45090 X	45090	-0-	-0-	-0-	469	1	44621	3	N	-0-	-0-
09	42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	441	1	42040	3	N	-0-	-0-
10	43233 X	43233	-0-	-0-	-0-	457	1	42776	3	N	-0-	-0-
11	43650 X	38464	-0-	-5186	-0-	424	1	38040	3	N	-0-	-0-
12	45105 X	43034	-0-	-2071	-0-	526	1	42508	3	N	-0-	-0-
01	45105 X	35327	-0-	-9778	-0-	437	1	34890	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
08	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	102	1	9684	3	N	-0-	-0-
09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	96	1	9113	3	N	-0-	-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	46	1	4283	3	N	-0-	-0-
11	9480 X	5482	-0-	-3998	-0-	60	1	5422	3	N	-0-	-0-
12	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	121	1	9798	3	N	-0-	-0-
01	9796 X	2449	-0-	-7347	-0-	30	1	2419	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
08	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	76	1	7211	3	N	-0-	-0-
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	78	1	7437	3	N	-0-	-0-
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	58	1	5467	3	N	-0-	-0-
11	7620 X	5628	-0-	-1992	-0-	62	1	5566	3	N	-0-	-0-
12	7781 X	4788	-0-	-2993	-0-	59	1	4729	3	N	-0-	-0-
01	7781 X	4944	-0-	-2837	-0-	61	1	4883	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	166	1	15862	3	N	-0-	-0-
10	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	114	1	10680	3	N	-0-	-0-
11	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	119	1	10706	3	N	-0-	-0-
12	13950 X	10754	-0-	-3196	-0-	131	1	10623	3	N	-0-	-0-
01	13950 X	10216	-0-	-3734	-0-	126	1	10090	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5797 X	4219	-0-	-1578	-0-	262 1	3940 3	10 4	7 9	Y	6			12
09	10620 X	4512	-0-	-6108	-0-	267 1	4220 3	25 4		Y	-0-			12
10	10974 X	8965	-0-	-2009	-0-	595 1	8179 3	191 4		Y	-0-	6 1		6
*11	10620 X	5989	-0-	-4631	-0-	392 1	5556 3	41 4		Y	-0-	5 1		1
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			1
01	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
08	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	36 1	1386 3	35 4	377 9	Y	343	343 0		11
09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	31 1	1201 3	19 4	253 9	Y	230	234 0		7
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	25 1	832 3	16 4	245 9	Y	223	216 0		14
11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	37 1	893 3	21 4	277 9	Y	252	259 0		7
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	40 1	841 3	17 4	245 9	Y	223	224 0		6
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	18 1	335 3	7 4	116 9	Y	105	106 0		5
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	28 1	1074 3	27 4	87 9	Y	79	80 0		3
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	21 1	817 3	13 4	226 9	Y	205	202 0		6
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	16 1	537 3	11 4	130 9	Y	118	117 0		7
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	35 1	840 3	20 4	150 9	Y	136	139 0		4
12	681 X	681	-0-	-0-	-0-	25 1	532 3	11 4	113 9	Y	103	104 0		3
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	40 1	728 3	16 4	135 9	Y	123	120 0		6
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	21 1	813 3	21 4	388 9	Y	353	355 0		12
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	21 1	826 3	13 4	245 9	Y	223	228 0		7
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	22 1	732 3	14 4	138 9	Y	125	124 0		8
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	15 1	358 3	9 4	68 9	Y	62	68 0		2
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	9 4	124 9	Y	113	112 0		3
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	4 4	109 9	Y	99	98 0		4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
08	31509 X	31509	-0-	-0-	-0-	328	1	31181	3	N	-0-			-0-
09	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	329	1	31396	3	N	-0-			-0-
10	29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	316	1	29547	3	N	-0-			-0-
11	31980 X	21310	-0-	-10670	-0-	235	1	21075	3	N	-0-			-0-
12	33046 X	4123	-0-	-28923	-0-	50	1	4073	3	N	-0-			-0-
01	32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
08	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	169	1	16075	3	N	-0-			-0-
09	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	164	1	15664	3	N	-0-			-0-
10	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	177	1	16539	3	N	-0-			-0-
11	16110 X	12068	-0-	-4042	-0-	133	1	11935	3	N	-0-			-0-
12	16647 X	12994	-0-	-3653	-0-	159	1	12835	3	N	-0-			-0-
01	16709 X	15408	-0-	-1301	-0-	191	1	15217	3	N	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 13357 - 19378														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. 12970 - 19018														
08	10633 X	414	-0-	-10219	-0-	26	1	387	3	Y	-0-			4
						1	4							
09	10290 X	5682	-0-	-4608	-0-	337	1	5313	3	Y	-0-			4
						32	4							
10	10633 X	7870	-0-	-2763	-0-	522	1	7177	3	Y	3	2	1	5
						168	4		3	9				
11	6900 X	5024	-0-	-1876	-0-	328	1	4652	3	Y	9	4	1	10
						34	4		10	9				
12	6634 X	2707	-0-	-3927	-0-	154	1	2479	3	Y	-0-			10
						74	4							
01	7874 X	4800	-0-	-3074	-0-	285	1	4389	3	Y	-0-	10	1	-0-
						126	4							
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	57	1	5384	3	N	-0-			-0-
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	53	1	5044	3	N	-0-			-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	51	1	4740	3	N	-0-			-0-
11	6540 X	3984	-0-	-2556	-0-	44	1	3940	3	N	-0-			-0-
12	6758 X	3318	-0-	-3440	-0-	41	1	3277	3	N	-0-			-0-
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	75	1	5992	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
08	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	256	1	24378	3	N	-0-			-0-
09	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	141	1	13484	3	N	-0-			-0-
10	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	204	1	19128	3	N	-0-			-0-
11	28800 X	21699	-0-	-7101	-0-	239	1	21460	3	N	-0-			-0-
12	29760 X	24309	-0-	-5451	-0-	297	1	24012	3	N	-0-			-0-
01	24645 X	18232	-0-	-6413	-0-	226	1	18006	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	3375	-0-	3375	3375	36	1	3339	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	1986	-0-	1986	5361	22	1	1964	3	N	-0-			-0-
12	7161 X	1800	-0-	-5361	-0-	22	1	1778	3	N	-0-			-0-
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	22	1	1736	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	65	66	0	2
						5	4	72	9					
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	Y	41	42	0	1
						2	4	45	9					
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	30	29	0	2
						2	4	33	9					
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	26	27	0	1
						2	4	29	9					
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	7	8	0	-0-
						3	4	8	9					
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	64	61	0	3
						3	4	70	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	80	1	3103	3	Y	172	171	0	6
						79	4	189	9					
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	54	1	2093	3	Y	161	162	0	5
						33	4	177	9					
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	57	1	1918	3	Y	124	121	0	8
						38	4	136	9					
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	78	84	0	2
						37	4	86	9					
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	89	1	1871	3	Y	108	107	0	3
						38	4	119	9					
01	856 X	856	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	Y	91	90	0	4
						15	4	100	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	12 1	459 3	Y	143	141 0			5	
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	12 4	157 9							
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	5 1	184 3	Y	82	85 0			2	
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	3 4	90 9							
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	7 1	240 3	Y	99	95 0			6	
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	5 4	109 9							
						5 1	119 3	Y	29	34 0			1	
						3 4	32 9							
						20 1	420 3	Y	137	134 0			4	
						9 4	151 9							
						17 1	304 3	Y	77	78 0			3	
						6 4	85 9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	35 1	1376 3	Y	284	282 0			9	
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	35 4	312 9							
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	28 1	1079 3	Y	228	230 0			7	
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	17 4	251 9							
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	16 1	536 3	Y	104	105 0			6	
01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	11 4	114 9							
						5 1	109 3	Y	29	34 0			1	
						3 4	32 9							
						25 1	516 3	Y	163	159 0			5	
						11 4	179 9							
						10 1	183 3	Y	118	118 0			5	
						4 4	130 9							
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	52 1	4972 3	N	-0-				-0-	
09	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	72 1	6893 3	N	-0-				-0-	
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	23 1	2172 3	N	-0-				-0-	
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	84 1	7523 3	N	-0-				-0-	
12	7843 X	2492	-0-	-5351	-0-	30 1	2462 3	N	-0-				-0-	
01	7192 X	1638	-0-	-5554	-0-	20 1	1618 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
08	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	144 1	13729 3	N	-0-				-0-	
09	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	138 1	13191 3	N	-0-				-0-	
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	141 1	13180 3	N	-0-				-0-	
11	13500 X	12502	-0-	-998	-0-	138 1	12364 3	N	-0-				-0-	
12	13950 X	12047	-0-	-1903	-0-	147 1	11900 3	N	-0-				-0-	
01	13888 X	12624	-0-	-1264	-0-	156 1	12468 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	168	1	15984	3	N	-0-			-0-
09	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	127	1	12153	3	N	-0-			-0-
10	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	178	1	16677	3	N	-0-			-0-
11	15630 X	12997	-0-	-2633	-0-	143	1	12854	3	N	-0-			-0-
12	16151 X	5416	-0-	-10735	-0-	66	1	5350	3	N	-0-			-0-
01	16864 X	16306	-0-	-558	-0-	202	1	16104	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	100	1	9552	3	N	-0-			-0-
09	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	73	1	6987	3	N	-0-			-0-
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	88	1	8204	3	N	-0-			-0-
11	9330 X	5005	-0-	-4325	-0-	55	1	4950	3	N	-0-			-0-
12	9641 X	80	-0-	-9561	-0-	1	1	79	3	N	-0-			-0-
01	9641 X	5290	-0-	-4351	-0-	65	1	5225	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663														
08	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	243	1	23096	3	N	-0-			-0-
09	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	219	1	20903	3	N	-0-			-0-
10	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	211	1	19715	3	N	-0-			-0-
11	27600 X	11654	-0-	-15946	-0-	128	1	11526	3	N	-0-			-0-
12	28520 X	8310	-0-	-20210	-0-	102	1	8208	3	N	-0-			-0-
01	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	25	1	2416	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	23	1	2176	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	1886	-0-	1886	4085	20	1	1866	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	1625	-0-	1625	5710	18	1	1607	3	N	-0-			-0-
12	10147 X	4437	-0-	-5710	-0-	54	1	4383	3	N	-0-			-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	51	1	4051	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
08	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	127	1	12071	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	15431	-0-	15431	15431	160	1	15271	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	15652	-0-	15652	31083	165	1	15487	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	8859	-0-	8859	39942	98	1	8761	3	N	-0-			-0-
12	51798 X	11856	-0-	-39942	-0-	145	1	11711	3	N	-0-			-0-
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	25	1	2374	3	N	-0-			-0-
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	23	1	2232	3	N	-0-			-0-
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	25	1	2330	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	2086	-0-	-404	-0-	23	1	2063	3	N	-0-			-0-
12	2387 X	2226	-0-	-161	-0-	27	1	2199	3	N	-0-			-0-
01	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	29	1	2301	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
08	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	149	1	14163	3	N	-0-			-0-
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	160	1	15282	3	N	-0-			-0-
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	149	1	13990	3	N	-0-			-0-
11	17280 X	13335	-0-	-3945	-0-	147	1	13188	3	N	-0-			-0-
12	15996 X	13579	-0-	-2417	-0-	166	1	13413	3	N	-0-			-0-
01	15965 X	14325	-0-	-1640	-0-	177	1	14148	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	179	1	17035	3	N	-0-		-0-
09	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	150	1	14313	3	N	-0-		-0-
10	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	163	1	15285	3	N	-0-		-0-
11	25200 X	13060	-0-	-12140	-0-	144	1	12916	3	N	-0-		-0-
12	26040 X	7607	-0-	-18433	-0-	93	1	7514	3	N	-0-		-0-
01	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	223	1	17829	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764													
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	54	1	5158	3	N	-0-		-0-
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	53	1	5084	3	N	-0-		-0-
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	40	1	3711	3	N	-0-		-0-
11	5730 X	5414	-0-	-316	-0-	60	1	5354	3	N	-0-		-0-
12	5921 X	5104	-0-	-817	-0-	62	1	5042	3	N	-0-		-0-
01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	69	1	5482	3	N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323													
08	13268 X	5525	-0-	-7743	-0-	343	1	5169	3	Y	-0-		8
						13	4						
09	12840 X	5848	-0-	-6992	-0-	346	1	5469	3	Y	-0-		8
						33	4						
10	DLQ G-10	11367	-0-	11367	11367	755	1	10369	3	Y	-0-	4 1	4
						243	4						
11	DLQ G-10	5661	-0-	5661	17028	371	1	5251	3	Y	-0-	3 1	1
						39	4						
*12	DLQ G-10	6858	-0-	6858	23886	391	1	6278	3	Y	-0-		1
						189	4						
*01	DLQ G-10	8105	-0-	8105	31991	481	1	7412	3	Y	-0-		1
						212	4						
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348													
08	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	146	1	2195	3	Y	-0-		1
						6	4						
09	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	107	1	1688	3	Y	-0-		1
						10	4						
10	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	162	1	2232	3	Y	13	1 1	13
						52	4						
11	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4080	106	1	1503	3	Y	-0-	12 1	1
						11	4						
12	DLQ G-10	1309	-0-	1309	5389	75	1	1198	3	Y	-0-		1
						36	4						
01	DLQ G-10	2404	-0-	2404	7793	143	1	2198	3	Y	-0-	1 1	-0-
						63	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	561	-0-	-524	-0-	35 1	525 3	Y	-0-				1
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	63 1	997 3	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	95 1	1311 3	Y	7	1 1			7
11	DLQ G-10	1225	-0-	1225	2670	80 1	1136 3	Y	1	6 1			2
12	DLQ G-10	1225	-0-	1225	3895	70 1	1121 3	Y	-0-				2
01	DLQ G-10	677	-0-	677	4572	40 1	619 3	Y	-0-	2 1			-0-
						18 4							
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187													
08	9083 X	3087	-0-	-5996	-0-	192 1	2888 3	Y	-0-				3
09	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	572 1	9027 3	Y	-0-				3
10	DLQ G-10	4471	-0-	4471	4471	297 1	4077 3	Y	2	2 1			3
11	DLQ G-10	11130	-0-	11130	15601	727 1	10304 3	Y	21	3 1			21
12	DLQ G-10	506	-0-	506	16107	29 1	463 3	Y	-0-				21
01	DLQ G-10	2287	-0-	2287	18394	135 1	2078 3	Y	13	26 1			8
						60 4							
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602													
08	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	191 1	18151 3	N	-0-				-0-
09	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	171 1	16314 3	N	-0-				-0-
10	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	133 1	12435 3	N	-0-				-0-
11	17760 X	12178	-0-	-5582	-0-	134 1	12044 3	N	-0-				-0-
12	18352 X	12717	-0-	-5635	-0-	155 1	12562 3	N	-0-				-0-
01	18352 X	8623	-0-	-9729	-0-	107 1	8516 3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070													
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	145 1	13821 3	N	-0-				-0-
09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	108 1	10320 3	N	-0-				-0-
10	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	131 1	12270 3	N	-0-				-0-
11	14010 X	10639	-0-	-3371	-0-	117 1	10522 3	N	-0-				-0-
12	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	181 1	14619 3	N	-0-				-0-
01	13981 X	12420	-0-	-1561	-0-	154 1	12266 3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	24048	3	N	-0-	-0-	
09	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	22970	3	N	-0-	-0-	
10	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	23321	3	N	-0-	-0-	
11	24180 X	17396	-0-	-6784	-0-	-0-	192	1	17204	3	N	-0-	-0-	
12	24304 X	19253	-0-	-5051	-0-	-0-	235	1	19018	3	N	-0-	-0-	
01	24304 X	16277	-0-	-8027	-0-	-0-	201	1	16076	3	N	-0-	-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 10619 - 16850														
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	897	3	Y	93	92 0	3
							23	4	102	9				
09	720 N	207	-0-	-513	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	13	16 0	-0-
							3	4	14	9				
10	775 N	161	-0-	-614	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	3	3 0	-0-
							3	4	3	9				
11	1020 N	903	-0-	-117	-0-	-0-	33	1	786	3	Y	59	57 0	2
							19	4	65	9				
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	80	80 0	2
							17	4	88	9				
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	123	119 0	6
							19	4	135	9				
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 10112 - 17011														
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3383	3	N	-0-	-0-	
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2032	3	N	-0-	-0-	
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	6549	3	N	-0-	-0-	
11	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	15034	3	N	-0-	-0-	
12	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	15183	3	N	-0-	-0-	
01	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	14910	3	N	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 10124 - 17078														
08	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	12767	3	N	-0-	-0-	
09	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	8097	3	N	-0-	-0-	
10	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	13628	3	N	-0-	-0-	
11	12480 X	7529	-0-	-4951	-0-	-0-	83	1	7446	3	N	-0-	-0-	
12	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	13786	3	N	-0-	-0-	
01	13764 X	13567	-0-	-197	-0-	-0-	168	1	13399	3	N	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 10073 - 17080														
08	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	34332	3	N	-0-	-0-	
09	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	31164	3	N	-0-	-0-	
10	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	28905	3	N	-0-	-0-	
11	33570 X	12360	-0-	-21210	-0-	-0-	136	1	12224	3	N	-0-	-0-	
12	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	34689 X	13004	-0-	-21685	-0-	-0-	161	1	12843	3	N	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10234 - 17577														
08	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	13049	3	N	-0-	-0-	
09	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	12052	3	N	-0-	-0-	
10	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	11917	3	N	-0-	-0-	
11	14040 X	11288	-0-	-2752	-0-	-0-	124	1	11164	3	N	-0-	-0-	
12	13764 X	5512	-0-	-8252	-0-	-0-	67	1	5445	3	N	-0-	-0-	
01	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	191	1	18193	3	N	-0-		-0-	
09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	184	1	17595	3	N	-0-		-0-	
10	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	195	1	18279	3	N	-0-		-0-	
11	19740 X	17228	-0-	-2512	-0-	190	1	17038	3	N	-0-		-0-	
12	20398 X	20131	-0-	-267	-0-	246	1	19885	3	N	-0-		-0-	
01	18476 X	17545	-0-	-931	-0-	217	1	17328	3	N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
08	33511 X	23577	-0-	-9934	-0-	531	1	20682	3	Y	1671	1679 0		56
						526	4	1838	9					
09	32430 X	21746	-0-	-10684	-0-	484	1	18881	3	Y	1898	1897 0		57
						293	4	2088	9					
10	DLQ G-10	25993	-0-	25993	25993	668	1	22672	3	Y	2006	1941 0		122
						446	4	2207	9					
11	DLQ G-10	25625	-0-	25625	51618	927	1	22104	3	Y	1875	1947 0		50
						531	4	2063	9					
12	DLQ G-10	25567	-0-	25567	77185	1043	1	21930	3	Y	1952	1947 0		55
						447	4	2147	9					
01	DLQ G-10	24559	-0-	24559	101744	1141	1	20959	3	Y	1829	1801 0		83
						447	4	2012	9					
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
08	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	176	1	16762	3	N	-0-		-0-	
09	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	159	1	15121	3	N	-0-		-0-	
10	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	149	1	13954	3	N	-0-		-0-	
11	16380 X	11629	-0-	-4751	-0-	128	1	11501	3	N	-0-		-0-	
12	16926 X	15259	-0-	-1667	-0-	187	1	15072	3	N	-0-		-0-	
01	16926 X	10328	-0-	-6598	-0-	128	1	10200	3	N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
08	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	625	1	24347	3	Y	2542	2527 0		85
						619	4	2796	9					
09	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	575	1	22424	3	Y	2136	2157 0		64
						348	4	2350	9					
10	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	683	1	23190	3	Y	1927	1874 0		117
						456	4	2120	9					
11	24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	890	1	21221	3	Y	1798	1867 0		48
						510	4	1978	9					
12	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	975	1	20499	3	Y	1880	1875 0		53
						417	4	2068	9					
01	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	1071	1	19684	3	Y	1915	1882 0		86
						420	4	2107	9					
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
08	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	171	1	16299	3	N	-0-		-0-	
09	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	148	1	14131	3	N	-0-		-0-	
10	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	166	1	15530	3	N	-0-		-0-	
11	16950 X	13571	-0-	-3379	-0-	150	1	13421	3	N	-0-		-0-	
12	17515 X	15055	-0-	-2460	-0-	184	1	14871	3	N	-0-		-0-	
01	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	220	1	17581	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	243	1	23151	3	N	-0-			-0-
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	90	1	8578	3	N	-0-			-0-
10	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	224	1	21002	3	N	-0-			-0-
11	22650 X	13961	-0-	-8689	-0-	154	1	13807	3	N	-0-			-0-
12	23405 X	15819	-0-	-7586	-0-	193	1	15626	3	N	-0-			-0-
01	23405 X	9589	-0-	-13816	-0-	119	1	9470	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 10416 - 17554														
08	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	202	1	19252	3	N	-0-			-0-
09	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	159	1	15189	3	N	-0-			-0-
10	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	172	1	16117	3	N	-0-			-0-
11	22050 X	12329	-0-	-9721	-0-	136	1	12193	3	N	-0-			-0-
12	22785 X	10924	-0-	-11861	-0-	134	1	10790	3	N	-0-			-0-
01	19468 X	10639	-0-	-8829	-0-	132	1	10507	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 10047 - 16760														
08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	163	1	15510	3	N	-0-			-0-
09	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	150	1	14275	3	N	-0-			-0-
10	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	126	1	11770	3	N	-0-			-0-
11	17370 X	8156	-0-	-9214	-0-	90	1	8066	3	N	-0-			-0-
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-			-0-
01	15686 X	59	-0-	-15627	-0-	1	1	58	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10447 - 16884														
08	3007 X	1625	-0-	-1382	-0-	31	1	1221	3	Y	311	305	0	10
						31	4	342	9					
09	2910 X	1392	-0-	-1518	-0-	26	1	1014	3	Y	305	306	0	9
						16	4	336	9					
10	3007 X	999	-0-	-2008	-0-	21	1	724	3	Y	218	214	0	13
						14	4	240	9					
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	306	311	0	8
						44	4	337	9					
12	1612 X	1366	-0-	-246	-0-	49	1	1034	3	Y	238	239	0	7
						21	4	262	9					
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	3	Y	489	474	0	22
						31	4	538	9					
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 10367 - 17518														
08	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	319	1	30382	3	N	-0-			-0-
09	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	282	1	26886	3	N	-0-			-0-
10	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	229	1	21468	3	N	-0-			-0-
11	30360 X	20251	-0-	-10109	-0-	223	1	20028	3	N	-0-			-0-
12	31372 X	21604	-0-	-9768	-0-	264	1	21340	3	N	-0-			-0-
01	30690 X	19993	-0-	-10697	-0-	247	1	19746	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	42	1	4021	3	N	-0-			-0-
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	26	1	2463	3	N	-0-			-0-
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	N	-0-			-0-
11	3930 X	421	-0-	-3509	-0-	5	1	416	3	N	-0-			-0-
12	527 X	382	-0-	-145	-0-	5	1	377	3	N	-0-			-0-
01	527 X	307	-0-	-220	-0-	4	1	303	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	19 1	738 3	19 4	142 9	Y	129	128 0		4
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	11 1	427 3	7 4	75 9	Y	68	70 0		2
10	837 N	395	-0-	-442	-0-	10 1	332 3	7 4	46 9	Y	42	41 0		3
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	31 1	742 3	18 4	154 9	Y	140	139 0		4
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	24 1	500 3	10 4	114 9	Y	104	105 0		3
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	325 3	7 4	77 9	Y	70	70 0		3
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	159 1	2389 3	6 4		Y	-0-			1
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	119 1	1877 3	11 4		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	2073	-0-	2073	2073	138 1	1890 3	44 4	1 9	Y	1	1 1		1
11	DLQ G-10	30220	-0-	30220	32293	1978 1	28035 3	207 4		Y	-0-	1 1		-0-
12	DLQ G-10	37634	-0-	37634	69927	2143 1	34456 3	1035 4		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	898	-0-	898	70825	53 1	821 3	24 4		Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
08	6913 X	4268	-0-	-2645	-0-	264 1	3975 3	10 4	19 9	Y	17			26
09	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	940 1	14832 3	89 4	23 9	Y	21			47
10	DLQ G-10	11425	-0-	11425	11425	759 1	10421 3	244 4	1 9	Y	1	26 1		22
11	DLQ G-10	5599	-0-	5599	17024	366 1	5189 3	38 4	6 9	Y	5	20 1		7
12	DLQ G-10	7565	-0-	7565	24589	431 1	6923 3	208 4	3 9	Y	3			10
01	DLQ G-10	9915	-0-	9915	34504	587 1	9054 3	259 4	15 9	Y	14	15 1		9
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
08	13392 X	8756	-0-	-4636	-0-	581 1	8175 3			Y	-0-			-0-
09	12960 X	9986	-0-	-2974	-0-	658 1	9328 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11383	-0-	11383	11383	802 1	10581 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11059	-0-	11059	22442	677 1	10382 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12127	-0-	12127	34569	878 1	11249 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11385	-0-	11385	45954	821 1	10564 3			Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
08	22258 X	20596	-0-	-1662	-0-	214 1	20382 3			N	-0-			-0-
09	21540 X	18897	-0-	-2643	-0-	196 1	18701 3			N	-0-			-0-
10	22258 X	17777	-0-	-4481	-0-	188 1	17589 3			N	-0-			-0-
11	20610 X	15701	-0-	-4909	-0-	173 1	15528 3			N	-0-			-0-
12	20584 X	17212	-0-	-3372	-0-	210 1	17002 3			N	-0-			-0-
01	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	274 1	21843 3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14167 X	12399	-0-	-1768	-0-	129	1	12270	3	N	-0-		-0-
09	13710 X	11650	-0-	-2060	-0-	121	1	11529	3	N	-0-		-0-
10	14167 X	12742	-0-	-1425	-0-	135	1	12607	3	N	-0-		-0-
11	12900 X	10461	-0-	-2439	-0-	115	1	10346	3	N	-0-		-0-
12	12617 X	5507	-0-	-7110	-0-	67	1	5440	3	N	-0-		-0-
01	12741 X	12098	-0-	-643	-0-	150	1	11948	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 10246 - 16286													
08	16337 X	14751	-0-	-1586	-0-	153	1	14598	3	N	-0-		-0-
09	14790 X	11559	-0-	-3231	-0-	120	1	11439	3	N	-0-		-0-
10	14694 X	12956	-0-	-1738	-0-	137	1	12819	3	N	-0-		-0-
11	14280 X	11225	-0-	-3055	-0-	124	1	11101	3	N	-0-		-0-
12	14756 X	5790	-0-	-8966	-0-	71	1	5719	3	N	-0-		-0-
01	14756 X	34	-0-	-14722	-0-	34	3			N	-0-		-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF. 13100 - 20600													
08	8804 X	8332	-0-	-472	-0-	553	1	7779	3	Y	-0-		-0-
09	8790 X	8259	-0-	-531	-0-	544	1	7715	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	7949	-0-	7949	7949	560	1	7389	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	7289	-0-	7289	15238	446	1	6843	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	8077	-0-	8077	23315	585	1	7492	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	9275	-0-	9275	32590	669	1	8606	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 10252 - 17835													
08	20119 X	17756	-0-	-2363	-0-	185	1	17571	3	N	-0-		-0-
09	19470 X	17709	-0-	-1761	-0-	184	1	17525	3	N	-0-		-0-
10	19096 X	16878	-0-	-2218	-0-	178	1	16700	3	N	-0-		-0-
11	18480 X	14882	-0-	-3598	-0-	164	1	14718	3	N	-0-		-0-
12	19065 X	15108	-0-	-3957	-0-	185	1	14923	3	N	-0-		-0-
01	18290 X	13603	-0-	-4687	-0-	168	1	13435	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618													
08	20522 X	19123	-0-	-1399	-0-	199	1	18924	3	N	-0-		-0-
09	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	212	1	20259	3	N	-0-		-0-
10	20708 X	18924	-0-	-1784	-0-	200	1	18724	3	N	-0-		-0-
11	20040 X	16348	-0-	-3692	-0-	180	1	16168	3	N	-0-		-0-
12	21142 X	18055	-0-	-3087	-0-	221	1	17834	3	N	-0-		-0-
01	21142 X	16414	-0-	-4728	-0-	203	1	16211	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 10257 - 17493													
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	208	1	19765	3	N	-0-		-0-
09	18060 X	16809	-0-	-1251	-0-	174	1	16635	3	N	-0-		-0-
10	18662 X	15779	-0-	-2883	-0-	167	1	15612	3	N	-0-		-0-
11	19320 X	11924	-0-	-7396	-0-	131	1	11793	3	N	-0-		-0-
12	19964 X	15450	-0-	-4514	-0-	189	1	15261	3	N	-0-		-0-
01	19964 X	15899	-0-	-4065	-0-	197	1	15702	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10226 - 17809													
08	19406 X	18849	-0-	-557	-0-	196	1	18653	3	N	-0-		-0-
09	18780 X	15144	-0-	-3636	-0-	157	1	14987	3	N	-0-		-0-
10	19406 X	15619	-0-	-3787	-0-	165	1	15454	3	N	-0-		-0-
11	18240 X	15220	-0-	-3020	-0-	168	1	15052	3	N	-0-		-0-
12	18848 X	13647	-0-	-5201	-0-	167	1	13480	3	N	-0-		-0-
01	18848 X	12031	-0-	-6817	-0-	149	1	11882	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	19499 X	18309	-0-	-1190	-0-			190	1	18119	3	N	-0-					-0-
09	18780 X	17771	-0-	-1009	-0-			184	1	17587	3	N	-0-					-0-
10	19344 X	16255	-0-	-3089	-0-			172	1	16083	3	N	-0-					-0-
11	17730 X	14966	-0-	-2764	-0-			165	1	14801	3	N	-0-					-0-
12	18352 X	14885	-0-	-3467	-0-			182	1	14703	3	N	-0-					-0-
01	18352 X	14385	-0-	-3967	-0-			178	1	14207	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715																		
08	15934 X	12845	-0-	-3089	-0-			134	1	12711	3	N	-0-					-0-
09	15900 X	10820	-0-	-5080	-0-			112	1	10708	3	N	-0-					-0-
10	16430 X	12346	-0-	-4084	-0-			131	1	12215	3	N	-0-					-0-
11	15900 X	11883	-0-	-4017	-0-			131	1	11752	3	N	-0-					-0-
12	14694 X	1893	-0-	-12801	-0-			23	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-			267	1	21337	3	N	-0-					-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747																		
08	18755 X	4597	-0-	-14158	-0-			305	1	4292	3	Y	-0-					-0-
09	18150 X	16932	-0-	-1218	-0-			1116	1	15816	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	7310	-0-	7310	-0-			515	1	6795	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	15116	-0-	15116	-0-		22426	926	1	14190	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	14026	-0-	14026	-0-		36452	1016	1	13010	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	13154	-0-	13154	-0-		49606	948	1	12206	3	Y	-0-					-0-
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394																		
08	35639 X	35639	-0-	-0-	-0-			2364	1	33275	3	Y	-0-					-0-
09	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-			1535	1	21764	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	17080	-0-	17080	-0-		17080	1203	1	15877	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	13859	-0-	13859	-0-		30939	849	1	13010	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	17962	-0-	17962	-0-		48901	1301	1	16661	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15450	-0-	15450	-0-		64351	1114	1	14336	3	Y	-0-					-0-
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415																		
08	23405 X	20102	-0-	-3303	-0-			1400	1	18702	3	N	-0-					-0-
09	22650 X	21106	-0-	-1544	-0-			1500	1	19606	3	N	-0-					-0-
10	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-			1500	1	18702	3	N	-0-					-0-
11	19440 X	15576	-0-	-3864	-0-			1500	1	14076	3	N	-0-					-0-
12	21824 X	20192	-0-	-1632	-0-			1490	1	18702	3	N	-0-					-0-
01	21824 X	18578	-0-	-3246	-0-			1435	1	17143	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	19220 X	4199	-0-	-15021	-0-	260 1	3921 3	Y	7					35
						10 4	8 9							
09	18600 X	17320	-0-	-1280	-0-	1022 1	16134 3	Y	61					96
						97 4	67 9							
10	DLQ G-10	13958	-0-	13958	13958	926 1	12716 3	Y	16	53	1			59
						298 4	18 9							
11	DLQ G-10	9976	-0-	9976	23934	652 1	9235 3	Y	19	53	1			25
						68 4	21 9							
12	DLQ G-10	7361	-0-	7361	31295	419 1	6740 3	Y	-0-					25
						202 4								
01	DLQ G-10	14610	-0-	14610	45905	866 1	13352 3	Y	9	28	1			6
						382 4	10 9							
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
08	32271 X	21466	-0-	-10805	-0-	1333 1	20077 3	Y	4					10
						52 4	4 9							
09	31230 X	18469	-0-	-12761	-0-	1094 1	17268 3	Y	3					13
						104 4	3 9							
10	DLQ G-10	439	-0-	439	439	29 1	401 3	Y	-0-	7	1			6
						9 4								
11	DLQ G-10	32	-0-	32	471	2 1	30 3	Y	-0-	5	1			1
12	DLQ G-10	32791	-0-	32791	33262	1866 1	30001 3	Y	21					22
						901 4	23 9							
01	DLQ G-10	29795	-0-	29795	63057	1762 1	27157 3	Y	89	56	1			55
						778 4	98 9							
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
08	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	214 1	20361 3	N	-0-					-0-
09	20100 X	18327	-0-	-1773	-0-	190 1	18137 3	N	-0-					-0-
10	20770 X	18019	-0-	-2751	-0-	190 1	17829 3	N	-0-					-0-
11	20100 X	12963	-0-	-7137	-0-	143 1	12820 3	N	-0-					-0-
12	20584 X	14921	-0-	-5663	-0-	182 1	14739 3	N	-0-					-0-
01	20584 X	13786	-0-	-6798	-0-	171 1	13615 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
08	18476 X	17091	-0-	-1385	-0-	178 1	16913 3	N	-0-					-0-
09	19260 X	12825	-0-	-6435	-0-	133 1	12692 3	N	-0-					-0-
10	19902 X	11861	-0-	-8041	-0-	125 1	11736 3	N	-0-					-0-
11	19260 X	10318	-0-	-8942	-0-	114 1	10204 3	N	-0-					-0-
12	18445 X	12790	-0-	-5655	-0-	156 1	12634 3	N	-0-					-0-
01	17081 X	11033	-0-	-6048	-0-	137 1	10896 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
08	37448 X	36977	-0-	-471	-0-	385 1	36592 3	N	-0-					-0-
09	36240 X	34751	-0-	-1489	-0-	360 1	34391 3	N	-0-					-0-
10	37169 X	35439	-0-	-1730	-0-	375 1	35064 3	N	-0-					-0-
11	35820 X	33983	-0-	-1837	-0-	375 1	33608 3	N	-0-					-0-
12	36394 X	34978	-0-	-1416	-0-	428 1	34550 3	N	-0-					-0-
01	36394 X	33918	-0-	-2476	-0-	420 1	33498 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	30132 X	28713	-0-	-1419	-0-	299	1	28414	3	N	-0-		-0-	
09	29160 X	25055	-0-	-4105	-0-	260	1	24795	3	N	-0-		-0-	
10	30132 X	25324	-0-	-4808	-0-	268	1	25056	3	N	-0-		-0-	
11	29160 X	24124	-0-	-5036	-0-	266	1	23858	3	N	-0-		-0-	
12	26040 X	24971	-0-	-1069	-0-	305	1	24666	3	N	-0-		-0-	
01	26040 X	24186	-0-	-1854	-0-	299	1	23887	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
08	3100 N	4937	-0-	1837	1837	51	1	4886	3	N	-0-		-0-	
09	2100 N	32016	-0-	29916	31753	332	1	31684	3	N	-0-		-0-	
10	T. A.	22318	-0-	22318	54071	236	1	22082	3	N	-0-		-0-	
11	T. A.	17865	-0-	17865	71936	197	1	17668	3	N	-0-		-0-	
12	90282 X	18346	-0-	-71936	-0-	224	1	18122	3	N	-0-		-0-	
01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	203	1	16212	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
08	28055 X	26823	-0-	-1232	-0-	279	1	26544	3	N	-0-		-0-	
09	26550 X	24951	-0-	-1599	-0-	259	1	24692	3	N	-0-		-0-	
10	27404 X	25154	-0-	-2250	-0-	266	1	24888	3	N	-0-		-0-	
11	26520 X	23978	-0-	-2542	-0-	264	1	23714	3	N	-0-		-0-	
12	27404 X	25767	-0-	-1637	-0-	315	1	25452	3	N	-0-		-0-	
01	26815 X	23551	-0-	-3264	-0-	291	1	23260	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
08	40765 X	35507	-0-	-5258	-0-	351	1	35156	3	N	-0-		-0-	
09	38970 X	33465	-0-	-5505	-0-	347	1	33118	3	N	-0-		-0-	
10	40269 X	33458	-0-	-6811	-0-	352	1	33106	3	N	-0-		-0-	
11	36420 X	33041	-0-	-3379	-0-	350	1	32691	3	N	-0-		-0-	
12	36022 X	32484	-0-	-3538	-0-	332	1	32152	3	N	-0-		-0-	
01	36474 X	36474	-0-	-0-	-0-	391	1	36083	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891														
08	29450 X	28188	-0-	-1262	-0-	293	1	27895	3	N	-0-		-0-	
09	28500 X	23945	-0-	-4555	-0-	248	1	23697	3	N	-0-		-0-	
10	28117 X	20837	-0-	-7280	-0-	220	1	20617	3	N	-0-		-0-	
11	27270 X	17013	-0-	-10257	-0-	188	1	16825	3	N	-0-		-0-	
12	30759 X	30759	-0-	-0-	-0-	376	1	30383	3	N	-0-		-0-	
01	28179 X	26124	-0-	-2055	-0-	323	1	25801	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
08	11191 X	9309	-0-	-1882	-0-	97	1	9212	3	N	-0-		-0-	
09	10140 X	10136	-0-	-4	-0-	105	1	10031	3	N	-0-		-0-	
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	109	1	10173	3	N	-0-		-0-	
11	9000 X	7694	-0-	-1306	-0-	85	1	7609	3	N	-0-		-0-	
12	10478 X	549	-0-	-9929	-0-	7	1	542	3	N	-0-		-0-	
01	10478 X	8181	-0-	-2297	-0-	101	1	8080	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
08	41261 X	39532	-0-	-1729	-0-	411	1	39121	3	N	-0-		-0-	
09	38640 X	37041	-0-	-1599	-0-	384	1	36657	3	N	-0-		-0-	
10	39091 X	36921	-0-	-2170	-0-	390	1	36531	3	N	-0-		-0-	
11	38250 X	35763	-0-	-2487	-0-	394	1	35369	3	N	-0-		-0-	
12	39525 X	17964	-0-	-21561	-0-	220	1	17744	3	N	-0-		-0-	
01	39525 X	14067	-0-	-25458	-0-	174	1	13893	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	24614 X	22961	-0-	-1653	-0-	239	1	22722	3	N	-0-			-0-
09	23670 X	22687	-0-	-983	-0-	235	1	22452	3	N	-0-			-0-
10	24335 X	22281	-0-	-2054	-0-	236	1	22045	3	N	-0-			-0-
11	23460 X	12172	-0-	-11288	-0-	134	1	12038	3	N	-0-			-0-
12	24242 X	12534	-0-	-11708	-0-	153	1	12381	3	N	-0-			-0-
01	23436 X	11872	-0-	-11564	-0-	147	1	11725	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
08	18445 X	15259	-0-	-3186	-0-	151	1	15108	3	N	-0-			-0-
09	17850 X	14553	-0-	-3297	-0-	151	1	14402	3	N	-0-			-0-
10	18383 X	14095	-0-	-4288	-0-	148	1	13947	3	N	-0-			-0-
11	16140 X	13052	-0-	-3088	-0-	138	1	12914	3	N	-0-			-0-
12	16678 X	54	-0-	-16624	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
01	15252 X	22	-0-	-15230	-0-	22	3			N	-0-			-0-
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
08	23529 X	16204	-0-	-7325	-0-	883	1	15321	3	N	-0-			-0-
09	22770 X	11685	-0-	-11085	-0-	550	1	11135	3	N	-0-			-0-
10	23529 X	17293	-0-	-6236	-0-	829	1	16464	3	N	-0-			-0-
11	18900 X	15018	-0-	-3882	-0-	841	1	14177	3	N	-0-			-0-
12	19530 X	11754	-0-	-7776	-0-	809	1	10945	3	N	-0-			-0-
01	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	481	1	18172	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
08	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	1935	1	27231	3	Y	-0-			-0-
09	34890 X	27474	-0-	-7416	-0-	1810	1	25664	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	25513	-0-	25513	25513	1797	1	23716	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	23178	-0-	23178	48691	1420	1	21758	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	27211	-0-	27211	75902	1971	1	25240	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	25953	-0-	25953	101855	1871	1	24082	3	Y	-0-			-0-
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
08	11563 X	9056	-0-	-2507	-0-	494	1	8562	3	N	-0-			-0-
09	11190 X	5545	-0-	-5645	-0-	261	1	5284	3	N	-0-			-0-
10	11563 X	11169	-0-	-394	-0-	535	1	10634	3	N	-0-			-0-
11	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	612	1	10327	3	N	-0-			-0-
12	10602 X	10197	-0-	-405	-0-	702	1	9495	3	N	-0-			-0-
01	11160 X	7794	-0-	-3366	-0-	201	1	7593	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1849	-0-	1849	1849	130	1	1719	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	430	-0-	430	2279	26	1	404	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3341	77	1	985	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1028	-0-	1028	4369	74	1	954	3	Y	-0-			-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
08	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1080	1	4243	3	N	-0-			-0-
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	809	1	4356	3	N	-0-			-0-
*10	4495 X	3911	-0-	-584	-0-	677	1	3234	3	N	-0-			-0-
*11	5160 X	4006	-0-	-1154	-0-	464	1	3542	3	N	-0-			-0-
12	5332 X	4348	-0-	-984	-0-	717	1	3631	3	N	-0-			-0-
01	5332 X	4185	-0-	-1147	-0-	847	1	3338	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	2829	1	27371	3	N	-0-			-0-
09	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	2907	1	23780	3	N	-0-			-0-
10	30194 X	26239	-0-	-3955	-0-	2451	1	23788	3	N	-0-			-0-
11	29220 X	22911	-0-	-6309	-0-	2442	1	20469	3	N	-0-			-0-
12	30194 X	22552	-0-	-7642	-0-	2787	1	19765	3	N	-0-			-0-
01	30194 X	18273	-0-	-11921	-0-	2406	1	15867	3	N	-0-			-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
08	7719 X	6391	-0-	-1328	-0-	1296	1	5095	3	N	-0-			-0-
09	7470 X	6050	-0-	-1420	-0-	948	1	5102	3	N	-0-			-0-
*10	4991 X	3886	-0-	-1105	-0-	673	1	3213	3	N	-0-			-0-
*11	6180 X	5338	-0-	-842	-0-	618	1	4720	3	N	-0-			-0-
12	6386 X	5091	-0-	-1295	-0-	840	1	4251	3	N	-0-			-0-
01	6386 X	5210	-0-	-1176	-0-	1054	1	4156	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734														
08	10013 X	6758	-0-	-3255	-0-	448	1	6310	3	Y	-0-			-0-
09	9690 X	6767	-0-	-2923	-0-	446	1	6321	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11871	-0-	11871	11871	836	1	11035	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6139	-0-	6139	18010	376	1	5763	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11935	-0-	11935	29945	864	1	11071	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9443	-0-	9443	39388	681	1	8762	3	Y	-0-			-0-
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530														
08	19499 X	16592	-0-	-2907	-0-	1194	1	15398	3	Y	-0-			-0-
09	18420 X	14404	-0-	-4016	-0-	440	1	13964	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8903	-0-	8903	8903	1251	1	7652	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18008	-0-	18008	26911	1567	1	16441	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	19608	-0-	19608	46519	1729	1	17879	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12723	-0-	12723	59242	1183	1	11540	3	Y	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
08	46469 X	42186	-0-	-4283	-0-	417	1	41769	3	N	-0-			-0-
09	44580 X	41447	-0-	-3133	-0-	430	1	41017	3	N	-0-			-0-
10	46066 X	42758	-0-	-3308	-0-	450	1	42308	3	N	-0-			-0-
11	44580 X	40100	-0-	-4480	-0-	424	1	39676	3	N	-0-			-0-
12	44175 X	39156	-0-	-5019	-0-	401	1	38755	3	N	-0-			-0-
01	46932 X	46932	-0-	-0-	-0-	504	1	46428	3	N	-0-			-0-
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430														
08	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	3			N	-0-			-0-
09	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-			-0-
10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1	1	10358	3	N	-0-			-0-
11	14280 X	9472	-0-	-4808	-0-	8	1	9464	3	N	-0-			-0-
12	14756 X	10392	-0-	-4364	-0-	5	1	10387	3	N	-0-			-0-
01	14756 X	9868	-0-	-4888	-0-	42	1	9826	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229														
08	20832 X	18079	-0-	-2753	-0-	188	1	17891	3	N	-0-			-0-
09	20160 X	16713	-0-	-3447	-0-	173	1	16540	3	N	-0-			-0-
10	20429 X	18548	-0-	-1881	-0-	196	1	18352	3	N	-0-			-0-
11	19410 X	15394	-0-	-4016	-0-	170	1	15224	3	N	-0-			-0-
12	18352 X	15757	-0-	-2595	-0-	193	1	15564	3	N	-0-			-0-
01	18538 X	15080	-0-	-3458	-0-	187	1	14893	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	1727	-0-	-3481	-0-	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
09	5040 X	149	-0-	-4891	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	5208 X	3812	-0-	-1396	-0-	-0-	3812	3			N	-0-			-0-
11	5010 X	1894	-0-	-3116	-0-	-0-	2	1	1892	3	N	-0-			-0-
12	5177 X	1966	-0-	-3211	-0-	-0-	1	1	1965	3	N	-0-			-0-
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4731	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248															
08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	9511	3	N	-0-			-0-
09	9090 X	7386	-0-	-1704	-0-	-0-	77	1	7309	3	N	-0-			-0-
10	9393 X	7858	-0-	-1535	-0-	-0-	83	1	7775	3	N	-0-			-0-
11	9300 X	7197	-0-	-2103	-0-	-0-	79	1	7118	3	N	-0-			-0-
12	9610 X	7009	-0-	-2601	-0-	-0-	86	1	6923	3	N	-0-			-0-
01	9610 X	6268	-0-	-3342	-0-	-0-	78	1	6190	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145															
08	6107 X	4243	-0-	-1864	-0-	-0-	482	1	3761	3	N	-0-			-0-
09	5910 X	3475	-0-	-2435	-0-	-0-	405	1	3068	3	N	2	2 8		-0-
							2	9							
10	5921 X	3757	-0-	-2164	-0-	-0-	381	1	3376	3	N	-0-			-0-
11	4710 X	2638	-0-	-2072	-0-	-0-	422	1	2216	3	N	-0-			-0-
12	4867 X	4718	-0-	-149	-0-	-0-	616	1	4102	3	N	-0-			-0-
01	4247 X	3462	-0-	-785	-0-	-0-	411	1	3051	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955															
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	4996	3	N	-0-			-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	4081	3	N	-0-			-0-
10	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	6672	3	N	2	2 8		-0-
							2	9							
11	9450 X	5173	-0-	-4277	-0-	-0-	828	1	4345	3	N	-0-			-0-
12	9765 X	5564	-0-	-4201	-0-	-0-	726	1	4838	3	N	-0-			-0-
01	7440 X	6763	-0-	-677	-0-	-0-	803	1	5960	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102															
08	54839 X	51661	-0-	-3178	-0-	-0-	537	1	51124	3	N	-0-			-0-
09	52500 X	49850	-0-	-2650	-0-	-0-	517	1	49333	3	N	-0-			-0-
10	53723 X	50733	-0-	-2990	-0-	-0-	536	1	50197	3	N	-0-			-0-
11	51690 X	48455	-0-	-3235	-0-	-0-	534	1	47921	3	N	-0-			-0-
12	52018 X	49511	-0-	-2507	-0-	-0-	605	1	48906	3	N	-0-			-0-
01	51646 X	49194	-0-	-2452	-0-	-0-	609	1	48585	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618															
08	39401 X	34487	-0-	-4914	-0-	-0-	341	1	34146	3	N	-0-			-0-
09	37230 X	32559	-0-	-4671	-0-	-0-	338	1	32221	3	N	-0-			-0-
10	37107 X	33337	-0-	-3770	-0-	-0-	351	1	32986	3	N	-0-			-0-
11	34710 X	32093	-0-	-2617	-0-	-0-	340	1	31753	3	N	-0-			-0-
12	35557 X	32510	-0-	-3047	-0-	-0-	333	1	32177	3	N	-0-			-0-
01	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	34715	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
RIO BRAVO STATE EF B															
WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	34813 X	29896	-0-	-4917	-0-	295	1	29601	3	N	-0-				-0-
09	33690 X	29197	-0-	-4493	-0-	303	1	28894	3	N	-0-				-0-
10	33201 X	30339	-0-	-2862	-0-	319	1	30020	3	N	-0-				-0-
11	31620 X	28514	-0-	-3106	-0-	302	1	28212	3	N	-0-				-0-
12	32674 X	28884	-0-	-3790	-0-	295	1	28589	3	N	-0-				-0-
01	30349 X	29870	-0-	-479	-0-	321	1	29549	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF C															
WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428															
08	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	668	1	66931	3	N	-0-				-0-
09	65597 X	65597	-0-	-0-	-0-	680	1	64917	3	N	-0-				-0-
10	66979 X	66979	-0-	-0-	-0-	705	1	66274	3	N	-0-				-0-
11	65670 X	60493	-0-	-5177	-0-	640	1	59853	3	N	-0-				-0-
12	67797 X	60557	-0-	-7240	-0-	619	1	59938	3	N	-0-				-0-
01	67797 X	65344	-0-	-2453	-0-	701	1	64643	3	N	-0-				-0-
SR SCHULZ UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF. 14773 - 21881															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN ROMAN															
WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 11599 - 18181															
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	14	1	1529	3	N	-0-				-0-
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	22	1	2629	3	N	-0-				-0-
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	28	1	3463	3	N	-0-				-0-
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	N	-0-				-0-
12	2728 X	1262	-0-	-1466	-0-	4	1	1258	3	N	-0-				-0-
01	3503 X	996	-0-	-2507	-0-	3	1	993	3	N	-0-				-0-
SAN ROMAN															
WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11695 - 19322															
08	58342 X	42915	-0-	-15427	-0-	393	1	42522	3	N	-0-				-0-
09	54960 X	32183	-0-	-22777	-0-	273	1	31910	3	N	-0-				-0-
10	55831 X	-0-	-0-	-55831	-0-					N	-0-				-0-
11	53880 X	48669	-0-	-5211	-0-	227	1	48442	3	N	-0-				-0-
12	54436 X	47548	-0-	-6888	-0-	147	1	47401	3	N	-0-				-0-
01	46405 X	46405	-0-	-0-	-0-	138	1	46267	3	N	-0-				-0-
SAN ROMAN															
WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 11698 - 18015															
08	16988 X	8968	-0-	-8020	-0-	82	1	8884	3	N	2	2	8		-0-
09	16440 X	15902	-0-	-538	-0-	135	1	15767	3	N	-0-				-0-
10	16988 X	16589	-0-	-399	-0-	131	1	16458	3	N	-0-				-0-
11	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	61	1	13026	3	N	-0-				-0-
12	16430 X	13569	-0-	-2861	-0-	42	1	13527	3	N	-0-				-0-
01	16585 X	13356	-0-	-3229	-0-	40	1	13316	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
RIO BRAVO STATE EF D														
WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	46066 X	40439	-0-	-5627	-0-	399	1	40040	3	N	-0-			-0-
09	42660 X	39628	-0-	-3032	-0-	411	1	39217	3	N	-0-			-0-
10	43493 X	40374	-0-	-3119	-0-	425	1	39949	3	N	-0-			-0-
11	41520 X	37183	-0-	-4337	-0-	393	1	36790	3	N	-0-			-0-
12	42284 X	34261	-0-	-8023	-0-	350	1	33911	3	N	-0-			-0-
01	40951 X	38003	-0-	-2948	-0-	408	1	37595	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709														
08	34100 X	27581	-0-	-6519	-0-	253	1	27328	3	N	-0-			-0-
09	33000 X	19162	-0-	-13838	-0-	162	1	19000	3	N	-0-			-0-
10	33697 X	-0-	-0-	-33697	-0-					N	-0-			-0-
11	32400 X	60	-0-	-32340	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	2046 X	383	-0-	-1663	-0-	1	1	382	3	N	-0-			-0-
01	2046 X	198	-0-	-1848	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037														
08	32984 X	22901	-0-	-10083	-0-	210	1	22691	3	N	-0-			-0-
09	30330 X	28528	-0-	-1802	-0-	242	1	28286	3	N	-0-			-0-
10	31248 X	24296	-0-	-6952	-0-	192	1	24103	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	29040 X	22581	-0-	-6459	-0-	105	1	22476	3	N	-0-			-0-
12	29481 X	22252	-0-	-7229	-0-	69	1	22183	3	N	-0-			-0-
01	29481 X	22613	-0-	-6868	-0-	67	1	22546	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
08	36022 X	27973	-0-	-8049	-0-	256	1	27716	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	33660 X	33409	-0-	-251	-0-	283	1	33126	3	N	-0-			-0-
10	34534 X	30436	-0-	-4098	-0-	240	1	30196	3	N	-0-			-0-
11	32910 X	30375	-0-	-2535	-0-	142	1	30233	3	N	-0-			-0-
12	33945 X	30301	-0-	-3644	-0-	94	1	30207	3	N	-0-			-0-
01	33945 X	30371	-0-	-3574	-0-	90	1	30281	3	N	-0-			-0-
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
08	16151 X	11199	-0-	-4952	-0-	696	1	10476	3	Y	-0-			5
						27	4							
09	15630 X	10043	-0-	-5587	-0-	595	1	9392	3	Y	-0-			5
						56	4							
10	DLQ G-10	11307	-0-	11307	11307	751	1	10315	3	Y	-0-	3 1		2
						241	4							
11	DLQ G-10	10710	-0-	10710	22017	701	1	9935	3	Y	1	2 1		1
						73	4							
12	DLQ G-10	10763	-0-	10763	32780	613	1	9854	3	Y	-0-			1
						296	4							
01	DLQ G-10	11854	-0-	11854	44634	702	1	10824	3	Y	16	7 1		10
						310	4							
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
08	40793 X	40793	-0-	-0-	-0-	911	1	39882	3	N	-0-			-0-
09	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	877	1	38191	3	N	-0-			-0-
10	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	907	1	39220	3	N	-0-			-0-
11	40650 X	37149	-0-	-3501	-0-	882	1	36267	3	N	-0-			-0-
12	41478 X	37441	-0-	-4037	-0-	824	1	36617	3	N	-0-			-0-
01	40796 X	35811	-0-	-4985	-0-	848	1	34963	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	943	1	41266	3	N	-0-			-0-
09	40416 X	40416	-0-	-0-	-0-	907	1	39509	3	N	-0-			-0-
10	41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	940	1	40617	3	N	-0-			-0-
11	40860 X	39119	-0-	-1741	-0-	929	1	38190	3	N	-0-			-0-
12	42222 X	39607	-0-	-2615	-0-	871	1	38736	3	N	-0-			-0-
01	42222 X	39605	-0-	-2617	-0-	937	1	38668	3	N	-0-			-0-
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
08	11811 X	9239	-0-	-2572	-0-	574	1	8639	3	Y	4			11
						22	4		4					
09	11880 X	8580	-0-	-3300	-0-	508	1	8024	3	Y	-0-			11
						48	4							
10	DLQ G-10	9572	-0-	9572	9572	636	1	8732	3	Y	-0-	6	1	5
						204	4							
11	DLQ G-10	8313	-0-	8313	17885	544	1	7712	3	Y	-0-	4	1	1
						57	4							
12	DLQ G-10	8360	-0-	8360	26245	476	1	7654	3	Y	-0-			1
						230	4							
01	DLQ G-10	9163	-0-	9163	35408	543	1	8369	3	Y	10	5	1	6
						240	4		11	9				
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
08	45704 X	45704	-0-	-0-	-0-	1021	1	44683	3	N	-0-			-0-
09	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	980	1	42689	3	N	-0-			-0-
10	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	1015	1	43868	3	N	-0-			-0-
11	45240 X	41781	-0-	-3459	-0-	992	1	40789	3	N	-0-			-0-
12	46531 X	42433	-0-	-4098	-0-	933	1	41500	3	N	-0-			-0-
01	45694 X	41713	-0-	-3981	-0-	987	1	40726	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
08	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	842	1	36868	3	N	-0-			-0-
09	36007 X	36007	-0-	-0-	-0-	808	1	35199	3	N	-0-			-0-
10	36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	836	1	36117	3	N	-0-			-0-
11	37440 X	34485	-0-	-2955	-0-	819	1	33666	3	N	-0-			-0-
12	38192 X	35281	-0-	-2911	-0-	776	1	34505	3	N	-0-			-0-
01	37696 X	34868	-0-	-2828	-0-	825	1	34043	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
08	46407 X	41886	-0-	-4521	-0-	936	1	40950	3	N	-0-			-0-
09	44910 X	39710	-0-	-5200	-0-	891	1	38819	3	N	-0-			-0-
10	45694 X	42014	-0-	-3680	-0-	950	1	41064	3	N	-0-			-0-
11	41790 X	39545	-0-	-2245	-0-	939	1	38606	3	N	-0-			-0-
12	43183 X	40758	-0-	-2425	-0-	897	1	39861	3	N	-0-			-0-
01	42005 X	40574	-0-	-1431	-0-	960	1	39614	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
08	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	525	1	22995	3	N	-0-			-0-
09	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	497	1	21650	3	N	-0-			-0-
10	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	554	1	23937	3	N	-0-			-0-
11	23760 X	20908	-0-	-2852	-0-	497	1	20411	3	N	-0-			-0-
12	24211 X	23107	-0-	-1104	-0-	508	1	22599	3	N	-0-			-0-
01	24490 X	20625	-0-	-3865	-0-	488	1	20137	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	17391 X	7835	-0-	-9556	-0-	520	1	7315	3	Y	-0-		-0-	
09	16830 X	6552	-0-	-10278	-0-	432	1	6120	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	6622	-0-	6622	6622	466	1	6156	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	7491	-0-	7491	14113	459	1	7032	3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	5761	-0-	5761	19874	417	1	5344	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	6867	-0-	6867	26741	495	1	6372	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
08	36859 X	31204	-0-	-5655	-0-	325	1	30879	3	N	-0-		-0-	
09	34650 X	26860	-0-	-7790	-0-	279	1	26581	3	N	-0-		-0-	
10	27311 X	27242	-0-	-69	-0-	288	1	26954	3	N	-0-		-0-	
11	30210 X	25391	-0-	-4819	-0-	280	1	25111	3	N	-0-		-0-	
12	29450 X	18612	-0-	-10838	-0-	228	1	18384	3	N	-0-		-0-	
01	29450 X	26013	-0-	-3437	-0-	322	1	25691	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
08	43648 X	40368	-0-	-3280	-0-	420	1	39948	3	N	-0-		-0-	
09	41670 X	36054	-0-	-5616	-0-	374	1	35680	3	N	-0-		-0-	
10	36067 X	36067	-0-	-0-	-0-	381	1	35686	3	N	-0-		-0-	
11	39060 X	32752	-0-	-6308	-0-	361	1	32391	3	N	-0-		-0-	
12	37355 X	24507	-0-	-12848	-0-	300	1	24207	3	N	-0-		-0-	
01	37355 X	31187	-0-	-6168	-0-	386	1	30801	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
08	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-	345	1	32814	3	N	-0-		-0-	
09	31170 X	28906	-0-	-2264	-0-	300	1	28606	3	N	-0-		-0-	
10	28229 X	28229	-0-	-0-	-0-	298	1	27931	3	N	-0-		-0-	
11	32100 X	25649	-0-	-6451	-0-	283	1	25366	3	N	-0-		-0-	
12	32767 X	18525	-0-	-14242	-0-	226	1	18299	3	N	-0-		-0-	
01	32767 X	28683	-0-	-4084	-0-	355	1	28328	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
08	73749 X	68628	-0-	-5121	-0-	1533	1	67095	3	N	-0-		-0-	
09	71160 X	65552	-0-	-5608	-0-	1471	1	64081	3	N	-0-		-0-	
10	71765 X	66468	-0-	-5297	-0-	1503	1	64965	3	N	-0-		-0-	
11	69450 X	58715	-0-	-10735	-0-	1395	1	57320	3	N	-0-		-0-	
12	70029 X	65149	-0-	-4880	-0-	1433	1	63716	3	N	-0-		-0-	
01	68634 X	62444	-0-	-6190	-0-	1478	1	60966	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
08	73749 X	70231	-0-	-3518	-0-	1569	1	68662	3	N	-0-		-0-	
09	70980 X	67279	-0-	-3701	-0-	1510	1	65769	3	N	-0-		-0-	
10	72447 X	68335	-0-	-4112	-0-	1545	1	66790	3	N	-0-		-0-	
11	70110 X	64966	-0-	-5144	-0-	1543	1	63423	3	N	-0-		-0-	
12	71734 X	65191	-0-	-6543	-0-	1434	1	63757	3	N	-0-		-0-	
01	70246 X	63364	-0-	-6882	-0-	1500	1	61864	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314														
08	57939 X	52305	-0-	-5634	-0-	1168	1	51137	3	N	-0-		-0-	
09	55980 X	50273	-0-	-5707	-0-	1128	1	49145	3	N	-0-		-0-	
10	55335 X	51237	-0-	-4098	-0-	1159	1	50078	3	N	-0-		-0-	
11	53550 X	38017	-0-	-15533	-0-	903	1	37114	3	N	-0-		-0-	
12	54775 X	54775	-0-	-0-	-0-	1205	1	53570	3	N	-0-		-0-	
01	52297 X	49898	-0-	-2399	-0-	1181	1	48717	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	75733 X	70408	-0-	-5325	-0-	1573	1	68835	3	N	-0-		-0-	
09	72780 X	67633	-0-	-5147	-0-	1517	1	66116	3	N	-0-		-0-	
10	73160 X	68675	-0-	-4485	-0-	1553	1	67122	3	N	-0-		-0-	
11	70800 X	57063	-0-	-13737	-0-	1355	1	55708	3	N	-0-		-0-	
12	71982 X	69513	-0-	-2469	-0-	1529	1	67984	3	N	-0-		-0-	
01	70401 X	65114	-0-	-5287	-0-	1541	1	63573	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 10075 - 20305														
08	56203 X	50993	-0-	-5210	-0-	1139	1	49854	3	N	-0-		-0-	
09	52770 X	37977	-0-	-14793	-0-	852	1	37125	3	N	-0-		-0-	
10	53847 X	51044	-0-	-2803	-0-	1154	1	49890	3	N	-0-		-0-	
11	52080 X	38274	-0-	-13806	-0-	909	1	37365	3	N	-0-		-0-	
12	52979 X	35423	-0-	-17556	-0-	779	1	34644	3	N	-0-		-0-	
01	51057 X	48223	-0-	-2834	-0-	1141	1	47082	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 10075 - 20402														
08	53754 X	52589	-0-	-1165	-0-	1175	1	51414	3	N	-0-		-0-	
09	51900 X	48220	-0-	-3680	-0-	1082	1	47138	3	N	-0-		-0-	
10	52421 X	49148	-0-	-3273	-0-	1111	1	48037	3	N	-0-		-0-	
11	50880 X	45721	-0-	-5159	-0-	1086	1	44635	3	N	-0-		-0-	
12	52576 X	44535	-0-	-8041	-0-	980	1	43555	3	N	-0-		-0-	
01	52576 X	44961	-0-	-7615	-0-	1064	1	43897	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296														
08	37851 X	31434	-0-	-6417	-0-	310	1	31124	3	N	-0-		-0-	
09	35970 X	28883	-0-	-7087	-0-	299	1	28584	3	N	-0-		-0-	
10	37169 X	30102	-0-	-7067	-0-	317	1	29785	3	N	-0-		-0-	
11	35970 X	28406	-0-	-7564	-0-	301	1	28105	3	N	-0-		-0-	
12	33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	341	1	32966	3	N	-0-		-0-	
01	31434 X	31279	-0-	-155	-0-	336	1	30943	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991														
08	43927 X	38486	-0-	-5441	-0-	380	1	38106	3	N	-0-		-0-	
09	41010 X	35848	-0-	-5162	-0-	372	1	35476	3	N	-0-		-0-	
10	40269 X	37658	-0-	-2611	-0-	396	1	37262	3	N	-0-		-0-	
11	38730 X	35491	-0-	-3239	-0-	376	1	35115	3	N	-0-		-0-	
12	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	404	1	39119	3	N	-0-		-0-	
01	38471 X	34901	-0-	-3570	-0-	375	1	34526	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
08	57660 X	49945	-0-	-7715	-0-	493	1	49452	3	N	-0-		-0-	
09	55800 X	47662	-0-	-8138	-0-	494	1	47168	3	N	-0-		-0-	
10	55831 X	51366	-0-	-4465	-0-	541	1	50825	3	N	-0-		-0-	
11	53940 X	48412	-0-	-5528	-0-	512	1	47900	3	N	-0-		-0-	
12	52731 X	49351	-0-	-3380	-0-	505	1	48846	3	N	-0-		-0-	
01	51367 X	48152	-0-	-3215	-0-	517	1	47635	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	26257 X	16663	-0-	-9594	-0-	1015	1	14711	3	Y	767	764	1	51
						93	4	844	9					
09	20160 X	10729	-0-	-9431	-0-	533	1	9283	3	Y	750	742	1	59
						88	4	825	9					
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	476	1	8327	3	Y	471	491	1	39
						132	4	518	9					
11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-	39	1	-0-
12	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-			-0-
01	16182 X	9817	-0-	-6365	-0-	582	1	8906	3	Y	238	204	1	34
						67	4	262	9					
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
08	18538 X	13726	-0-	-4812	-0-	860	1	12471	3	Y	287	282	1	24
						79	4	316	9					
09	17940 X	11291	-0-	-6649	-0-	585	1	10180	3	Y	390	378	1	36
						97	4	429	9					
10	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	677	1	11834	3	Y	389	387	1	38
						188	4	428	9					
11	13920 X	12760	-0-	-1160	-0-	719	1	11610	3	Y	355	362	1	31
						40	4	391	9					
12	13733 X	12543	-0-	-1190	-0-	782	1	11348	3	Y	303	285	1	49
						80	4	333	9					
01	13733 X	11871	-0-	-1862	-0-	698	1	10686	3	Y	370	368	1	51
						80	4	407	9					
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
08	22754 X	8378	-0-	-14376	-0-	507	1	7350	3	Y	431	425	1	28
						47	4	474	9					
09	18270 X	10713	-0-	-7557	-0-	546	1	9504	3	Y	520	504	1	44
						91	4	572	9					
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	543	1	9493	3	Y	360	370	1	34
						151	4	396	9					
11	14070 X	6416	-0-	-7654	-0-	357	1	5764	3	Y	250	263	1	21
						20	4	275	9					
12	11067 X	8923	-0-	-2144	-0-	549	1	7967	3	Y	319	290	1	50
						56	4	351	9					
01	11067 X	8054	-0-	-3013	-0-	463	1	7090	3	Y	407	404	1	53
						53	4	448	9					
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764														
08	17608 X	15773	-0-	-1835	-0-	352	1	15421	3	N	-0-			-0-
09	17040 X	15584	-0-	-1456	-0-	350	1	15234	3	N	-0-			-0-
10	17050 X	15729	-0-	-1321	-0-	356	1	15373	3	N	-0-			-0-
11	15810 X	13800	-0-	-2010	-0-	328	1	13472	3	N	-0-			-0-
12	16337 X	14262	-0-	-2075	-0-	314	1	13948	3	N	-0-			-0-
01	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	392	1	16152	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
08	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	339	1	14835	3	N	-0-			-0-
09	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	355	1	15474	3	N	-0-			-0-
10	15283 X	14139	-0-	-1144	-0-	320	1	13819	3	N	-0-			-0-
11	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	366	1	15047	3	N	-0-			-0-
12	16368 X	11371	-0-	-4997	-0-	250	1	11121	3	N	-0-			-0-
01	16368 X	158	-0-	-16210	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11997 X	10712	-0-	-1285	-0-	239	1	10473	3	N	-0-			-0-
09	11460 X	10412	-0-	-1048	-0-	234	1	10178	3	N	-0-			-0-
10	11842 X	10528	-0-	-1314	-0-	238	1	10290	3	N	-0-			-0-
11	10980 X	9480	-0-	-1500	-0-	225	1	9255	3	N	-0-			-0-
12	10912 X	8908	-0-	-2004	-0-	196	1	8712	3	N	-0-			-0-
01	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	255	1	10521	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972														
08	20646 X	15257	-0-	-5389	-0-	341	1	14916	3	N	-0-			-0-
09	19470 X	14115	-0-	-5355	-0-	317	1	13798	3	N	-0-			-0-
10	19561 X	15532	-0-	-4029	-0-	351	1	15181	3	N	-0-			-0-
11	18120 X	13830	-0-	-4290	-0-	328	1	13502	3	N	-0-			-0-
12	18724 X	14206	-0-	-4518	-0-	312	1	13894	3	N	-0-			-0-
01	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	388	1	15989	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001														
08	20646 X	17454	-0-	-3192	-0-	390	1	17064	3	N	-0-			-0-
09	19980 X	17961	-0-	-2019	-0-	403	1	17558	3	N	-0-			-0-
10	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	473	1	20429	3	N	-0-			-0-
11	18780 X	18739	-0-	-41	-0-	445	1	18294	3	N	-0-			-0-
12	18569 X	18255	-0-	-314	-0-	402	1	17853	3	N	-0-			-0-
01	20894 X	18731	-0-	-2163	-0-	443	1	18288	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983														
08	19902 X	17603	-0-	-2299	-0-	393	1	17210	3	N	-0-			-0-
09	18780 X	18162	-0-	-618	-0-	408	1	17754	3	N	-0-			-0-
10	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	414	1	17899	3	N	-0-			-0-
11	17280 X	13165	-0-	-4115	-0-	313	1	12852	3	N	-0-			-0-
12	18755 X	14342	-0-	-4413	-0-	315	1	14027	3	N	-0-			-0-
01	18755 X	18036	-0-	-719	-0-	427	1	17609	3	N	-0-			-0-
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791														
08	40548 X	35856	-0-	-4692	-0-	2238	1	33618	3	N	-0-			-0-
09	37620 X	31519	-0-	-6101	-0-	2050	1	29469	3	N	-0-			-0-
10	38471 X	33853	-0-	-4618	-0-	2406	1	31447	3	N	-0-			-0-
11	35430 X	30030	-0-	-5400	-0-	2129	1	27901	3	N	-0-			-0-
12	35867 X	29051	-0-	-6816	-0-	2125	1	26926	3	N	-0-			-0-
01	35867 X	28507	-0-	-7360	-0-	1978	1	26529	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928														
08	53382 X	44732	-0-	-8650	-0-	410	1	44322	3	N	-0-			-0-
09	46140 X	41682	-0-	-4458	-0-	353	1	41329	3	N	-0-			-0-
10	47678 X	42152	-0-	-5526	-0-	333	1	41819	3	N	-0-			-0-
11	46140 X	37470	-0-	-8670	-0-	175	1	37295	3	N	-0-			-0-
12	45322 X	16865	-0-	-28457	-0-	52	1	16813	3	N	-0-			-0-
01	44733 X	20908	-0-	-23825	-0-	62	1	20846	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376														
08	58094 X	53633	-0-	-4461	-0-	558	1	53075	3	N	-0-			-0-
09	55440 X	51000	-0-	-4440	-0-	529	1	50471	3	N	-0-			-0-
10	55924 X	50119	-0-	-5805	-0-	530	1	49589	3	N	-0-			-0-
11	54172 X	54172	-0-	-0-	-0-	597	1	53575	3	N	-0-			-0-
12	53630 X	53517	-0-	-113	-0-	654	1	52863	3	N	-0-			-0-
01	53630 X	52417	-0-	-1213	-0-	649	1	51768	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	94178 X	80766	-0-	-13412	-0-	840	1	79926	3	N	-0-				-0-
09	87660 X	75310	-0-	-12350	-0-	781	1	74529	3	N	-0-				-0-
10	87451 X	75173	-0-	-12278	-0-	795	1	74378	3	N	-0-				-0-
11	84570 X	76859	-0-	-7711	-0-	847	1	76012	3	N	-0-				-0-
12	82987 X	38696	-0-	-44291	-0-	473	1	38223	3	N	-0-				-0-
01	80755 X	75677	-0-	-5078	-0-	936	1	74741	3	N	-0-				-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507															
08	44051 X	28098	-0-	-15953	-0-	1769	1	25645	3	Y	474	483	1		42
						163	4	521	9						
09	42600 X	27614	-0-	-14986	-0-	1459	1	25409	3	Y	458	445	1		55
						242	4	504	9						
10	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	1461	1	25537	3	Y	673	656	1		72
						406	4	740	9						
11	32640 X	26624	-0-	-6016	-0-	1521	1	24547	3	Y	428	458	1		42
						85	4	471	9						
12	30442 X	26668	-0-	-3774	-0-	1662	1	24117	3	Y	654	590	1		106
						170	4	719	9						
01	28520 X	26014	-0-	-2506	-0-	1554	1	23785	3	Y	452	490	1		68
						178	4	497	9						
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373															
08	41137 X	21135	-0-	-20002	-0-	1350	1	19575	3	Y	78	67	1		17
						124	4	86	9						
09	39810 X	17835	-0-	-21975	-0-	949	1	16519	3	Y	191	179	1		29
						157	4	210	9						
10	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	571	1	9979	3	Y	102	113	1		18
						159	4	112	9						
11	20460 X	13322	-0-	-7138	-0-	766	1	12368	3	Y	132	135	1		15
						43	4	145	9						
12	16492 X	11143	-0-	-5349	-0-	695	1	10089	3	Y	262	234	1		43
						71	4	288	9						
01	16492 X	10239	-0-	-6253	-0-	614	1	9390	3	Y	150	169	1		24
						70	4	165	9						
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302															
08	43090 X	28202	-0-	-14888	-0-	1762	1	25540	3	Y	671	666	1		53
						162	4	738	9						
09	35220 X	24382	-0-	-10838	-0-	1273	1	22170	3	Y	662	649	1		66
						211	4	728	9						
10	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	1313	1	22959	3	Y	663	661	1		68
						365	4	729	9						
11	30120 X	24475	-0-	-5645	-0-	1385	1	22345	3	Y	607	621	1		54
						77	4	668	9						
12	27776 X	23885	-0-	-3891	-0-	1488	1	21598	3	Y	587	546	1		95
						153	4	646	9						
01	27776 X	23708	-0-	-4068	-0-	1396	1	21364	3	Y	716	712	1		99
						160	4	788	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
ARN EF D														
WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	53785 X	36613	-0-	-17172	-0-	2312	1	33514	3	Y	522	519	1	50
						213	4	574	9					
09	40710 X	33346	-0-	-7364	-0-	1770	1	30824	3	Y	416	408	1	58
						294	4	458	9					
10	33930 X	33930	-0-	-0-	-0-	1788	1	31263	3	Y	347	348	1	57
						497	4	382	9					
11	40230 X	32578	-0-	-7652	-0-	1854	1	29920	3	Y	636	633	1	60
						104	4	700	9					
12	36921 X	32245	-0-	-4676	-0-	2016	1	29266	3	Y	687	633	1	114
						207	4	756	9					
01	36611 X	31285	-0-	-5326	-0-	1871	1	28631	3	Y	517	552	1	79
						214	4	569	9					
ARN EF														
WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525														
08	39711 X	25088	-0-	-14623	-0-	1557	1	22572	3	Y	742	739	1	55
						143	4	816	9					
09	31560 X	21930	-0-	-9630	-0-	1134	1	19747	3	Y	783	767	1	71
						188	4	861	9					
10	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	1179	1	20615	3	Y	585	596	1	60
						328	4	644	9					
11	27900 X	21638	-0-	-6262	-0-	1226	1	19794	3	Y	500	515	1	45
						68	4	550	9					
12	24304 X	21314	-0-	-2990	-0-	1332	1	19340	3	Y	459	428	1	76
						137	4	505	9					
01	24304 X	20810	-0-	-3494	-0-	1224	1	18732	3	Y	649	636	1	89
						140	4	714	9					
ARN EF E														
WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004														
08	30287 X	17977	-0-	-12310	-0-	1099	1	15930	3	Y	770	772	1	52
						101	4	847	9					
09	22140 X	15843	-0-	-6297	-0-	800	1	13939	3	Y	883	863	1	72
						133	4	971	9					
10	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	830	1	14505	3	Y	718	728	1	62
						231	4	790	9					
11	20250 X	15000	-0-	-5250	-0-	837	1	13513	3	Y	548	564	1	46
						47	4	603	9					
12	17980 X	14871	-0-	-3109	-0-	915	1	13287	3	Y	523	487	1	82
						94	4	575	9					
01	17980 X	14655	-0-	-3325	-0-	844	1	12915	3	Y	726	713	1	95
						97	4	799	9					
JUAN SALINAS RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 12215 - 19783														
08	147684 X	99093	-0-	-48591	-0-	87	1	99006	2	N	-0-			-0-
09	106800 X	90171	-0-	-16629	-0-	82	1	90089	2	N	-0-			-0-
10	110360 X	89070	-0-	-21290	-0-	26	1	89044	2	N	-0-			-0-
11	106800 X	80065	-0-	-26735	-0-	16	1	80049	2	N	-0-			-0-
12	104563 X	77923	-0-	-26640	-0-	18	1	77905	2	N	-0-			-0-
01	99107 X	72550	-0-	-26557	-0-	14	1	72536	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209													
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0									BALANCE
08	2263 X	2153	-0-	-110	-0-	181	1	1972	3	N	-0-		5
09	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	60	1	1952	3	N	3	3 8	5
						3	9						
10	2232 X	1936	-0-	-296	-0-	45	1	1891	3	N	-0-		5
11	2160 X	1846	-0-	-314	-0-	53	1	1792	3	N	1	1 8	5
						1	9						
12	2232 X	1772	-0-	-460	-0-	62	1	1710	3	N	-0-		5
01	2139 X	1870	-0-	-269	-0-	54	1	1816	3	N	-0-		5
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625													
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	N	-0-		-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	127	1	343	3	N	-0-		-0-
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	119	1	376	3	N	-0-		-0-
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	97	1	374	3	N	-0-		-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	158	1	326	3	N	-0-		-0-
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-		-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782													
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	3	N	-0-		-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	N	-0-		-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	3	N	-0-		-0-
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	3	N	-0-		-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	3	N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	70	1	229	3	N	-0-		-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	79	1	215	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	74	1	233	3	N	-0-		-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-		-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	102	1	210	3	N	-0-		-0-
01	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-		-0-
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030													
08	5208 X	4284	-0-	-924	-0-	360	1	3918	3	Y	5	2 8	28
						6	9						
09	5040 X	4003	-0-	-1037	-0-	120	1	3879	3	Y	4		32
						4	9						
10	4557 X	4188	-0-	-369	-0-	98	1	4081	3	Y	8		40
						9	9						
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	123	1	4200	3	Y	1	1 8	40
						1	9						
12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	3	Y	3	1 8	42
						3	9						
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	135	1	4548	3	Y	-0-		42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																		
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7099 X	6884	-0-	-215	-0-	579	1	11	9	6294	3	N	10	1	8			82
09	6750 X	6385	-0-	-365	-0-	190	1	17	9	6178	3	N	15	2	8			95
10	7037 X	6819	-0-	-218	-0-	159	1	10	9	6650	3	N	9	88	1			16
11	6810 X	6427	-0-	-383	-0-	183	1	11	9	6233	3	N	10					26
12	7037 X	6372	-0-	-665	-0-	221	1	14	9	6137	3	N	13					39
01	6882 X	6693	-0-	-189	-0-	193	1	21	9	6479	3	N	19					58

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970																		
08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	656	1	11	9	7136	3	N	10					86
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	220	1	17	9	7131	3	N	15					101
10	8060 X	7412	-0-	-648	-0-	173	1	11	9	7228	3	N	10	94	1			17
11	7800 X	7548	-0-	-252	-0-	215	1	13	9	7320	3	N	12					29
12	8060 X	7576	-0-	-484	-0-	263	1	17	9	7296	3	N	15					44
01	7812 X	7344	-0-	-468	-0-	211	1	22	9	7111	3	N	20					64

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685																		
08	37603 X	28516	-0-	-9087	-0-	2401	1	1	9	26114	3	N	1	1	8			-0-
09	36390 X	23195	-0-	-13195	-0-	693	1			22502	3	N	-0-					-0-
10	35557 X	33269	-0-	-2288	-0-	778	1	2	9	32489	3	N	2	2	8			-0-
11	32820 X	30799	-0-	-2021	-0-	878	1	1	9	29920	3	N	1	1	8			-0-
12	33418 X	31416	-0-	-2002	-0-	1093	1			30323	3	N	-0-					-0-
01	33263 X	30644	-0-	-2619	-0-	885	1			29759	3	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781																		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2025																		

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976																		
08	67518 X	63356	-0-	-4162	-0-	5330	1	57	9	57969	3	N	52	88	1	8	8	43
09	61800 X	59804	-0-	-1996	-0-	1786	1	56	9	57962	3	N	51	3	8			91
10	63643 X	60696	-0-	-2947	-0-	1418	1	54	9	59224	3	N	49	91	1	4	8	45
11	61320 X	58026	-0-	-3294	-0-	1654	1	40	9	56332	3	N	36	1	8			80
12	63364 X	60725	-0-	-2639	-0-	2110	1	66	9	58549	3	N	60	1	8			139
01	63364 X	57621	-0-	-5743	-0-	1662	1	68	9	55891	3	N	62	1	8			200

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1644

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC REESE D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287466		CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2022				CNTY: LA SALLE 10390 DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	21917 X	12823	-0-	-9094			-0-	1075	1	11697	3	N	46	88	1	2	8	43
09	20543 X	20543	-0-	-0-			-0-	612	1	19874	3	N	52	4	8			91
10	20770 X	20229	-0-	-541			-0-	472	1	19705	3	N	47	91	1	2	8	45
11	20100 X	19364	-0-	-736			-0-	551	1	18773	3	N	36	1	8			80
12	21235 X	16016	-0-	-5219			-0-	555	1	15395	3	N	60	1	8			139
01	21235 X	20092	-0-	-1143			-0-	578	1	19447	3	N	61					200
LEMOND A					WELL #:	1H	RRCID -> 288829	COMPL. DATE 05/25/2024				TOTAL	DEPTH	11083	PERF.11024	-	20839	
08	5673 X	4479	-0-	-1194			-0-	377	1	4102	3	N	-0-					8
09	5460 X	5053	-0-	-407			-0-	151	1	4900	3	N	2	2	8			8
10	5642 X	5101	-0-	-541			-0-	119	1	4980	3	N	2					10
11	5460 X	4648	-0-	-812			-0-	133	1	4515	3	N	-0-					10
12	5208 X	4550	-0-	-658			-0-	158	1	4392	3	N	-0-					10
01	5208 X	3858	-0-	-1350			-0-	111	1	3745	3	N	2					12
LEMOND B					WELL #:	2H	RRCID -> 288835	COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL	DEPTH	10969	PERF.10867	-	20081	
08	20522 X	20399	-0-	-123			-0-	1718	1	18681	3	N	-0-					31
09	20179 X	20179	-0-	-0-			-0-	603	1	19572	3	N	4	4	8			31
10	20770 X	19301	-0-	-1469			-0-	451	1	18843	3	N	6					37
11	20100 X	16961	-0-	-3139			-0-	484	1	16476	3	N	1	1	8			37
12	20863 X	8587	-0-	-12276			-0-	299	1	8288	3	N	-0-					37
01	20863 X	18897	-0-	-1966			-0-	545	1	18337	3	N	14					51
OTTO					WELL #:	1H	RRCID -> 290358	COMPL. DATE 05/24/2024				TOTAL	DEPTH	11004	PERF.11006	-	21368	
08	38440 X	37102	-0-	-1338			-0-	3124	1	33974	3	N	4	4	8			-0-
09	37200 X	35233	-0-	-1967			-0-	1053	1	34176	3	N	4	4	8			-0-
10	36704 X	36127	-0-	-577			-0-	845	1	35280	3	N	2	2	8			-0-
11	35910 X	22065	-0-	-13845			-0-	629	1	21436	3	N	-0-					-0-
12	40944 X	40944	-0-	-0-			-0-	1424	1	39519	3	N	1	1	8			-0-
01	37107 X	10622	-0-	-26485			-0-	307	1	10315	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	19840 X	19029	-0-	-811	-0-	1602 1	17426 3	1 9	N		1	1 8			-0-
09	19200 X	18036	-0-	-1164	-0-	539 1	17495 3	2 9	N		2	2 8			-0-
10	19499 X	18444	-0-	-1055	-0-	431 1	18013 3	1 9	N		-0-				-0-
11	18420 X	17465	-0-	-955	-0-	498 1	16966 3	1 9	N		1	1 8			-0-
12	19034 X	17782	-0-	-1252	-0-	619 1	17163 3	1 9	N		-0-				-0-
01	19034 X	17800	-0-	-1234	-0-	514 1	17286 3	1 9	N		-0-				-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877															
08	30349 X	27863	-0-	-2486	-0-	2346 1	25515 3	2 9	N		2	2 8			-0-
09	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	965 1	31316 3	4 9	N		4	4 8			-0-
10	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	711 1	29703 3	2 9	N		2	2 8			-0-
11	27480 X	27062	-0-	-418	-0-	772 1	26288 3	2 9	N		2	2 8			-0-
12	33356 X	25355	-0-	-8001	-0-	882 1	24472 3	1 9	N		1	1 8			-0-
01	33356 X	24441	-0-	-8915	-0-	706 1	23735 3	1 9	N		-0-				-0-

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797															
08	83235 X	74773	-0-	-8462	-0-	6294 1	68453 3	26 9	N		24	4 8			59
09	78630 X	71769	-0-	-6861	-0-	2144 1	69586 3	39 9	N		35	7 8			87
10	79701 X	72347	-0-	-7354	-0-	1692 1	70627 3	28 9	N		25	3 8			109
11	74700 X	69428	-0-	-5272	-0-	1979 1	67426 3	23 9	N		21	103 1	2 8		25
12	76539 X	70009	-0-	-6530	-0-	2434 1	67543 3	32 9	N		29	1 8			53
01	74772 X	65791	-0-	-8981	-0-	1898 1	63856 3	37 9	N		34	1 8			86

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737															
08	60946 X	56625	-0-	-4321	-0-	4766 1	51838 3	21 9	N		19	4 8			44
09	58980 X	54308	-0-	-4672	-0-	1622 1	52657 3	29 9	N		26	5 8			65
10	59861 X	54944	-0-	-4917	-0-	1285 1	53637 3	22 9	N		20	3 8			82
11	56700 X	52658	-0-	-4042	-0-	1501 1	51139 3	18 9	N		16	77 1	2 8		19
12	57722 X	53127	-0-	-4595	-0-	1847 1	51256 3	24 9	N		22	1 8			40
01	56637 X	51284	-0-	-5353	-0-	1480 1	49774 3	30 9	N		27	1 8			66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	56947 X	42196	-0-	-14751	-0-	3553 4 9	1	38639	3	N	4	4	8	-0-
09	48630 X	38916	-0-	-9714	-0-	1163 6 9	1	37747	3	N	5	5	8	-0-
10	44268 X	39593	-0-	-4675	-0-	926 2 9	1	38665	3	N	2	2	8	-0-
11	42840 X	37335	-0-	-5505	-0-	1065 2 9	1	36268	3	N	2	2	8	-0-
12	43865 X	39472	-0-	-4393	-0-	1373 1 9	1	38098	3	N	1	1	8	-0-
01	42191 X	40271	-0-	-1920	-0-	1163 1 9	1	39107	3	N	1	1	8	-0-
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623														
08	58497 X	47790	-0-	-10707	-0-	4023 9 9	1	43758	3	N	8	8	8	-0-
09	50700 X	43635	-0-	-7065	-0-	1304 4 9	1	42327	3	N	4	4	8	-0-
10	50530 X	44782	-0-	-5748	-0-	1047 3 9	1	43732	3	N	3	3	8	-0-
11	47520 X	44274	-0-	-3246	-0-	1262 2 9	1	43010	3	N	2	2	8	-0-
12	49011 X	45874	-0-	-3137	-0-	1596 1 9	1	44277	3	N	1	1	8	-0-
01	47802 X	46931	-0-	-871	-0-	1355 1 9	1	45575	3	N	1	1	8	-0-
SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154														
08	54963 X	40281	-0-	-14682	-0-	3391 7 9	1	36883	3	N	6	6	8	-0-
09	45510 X	37968	-0-	-7542	-0-	1135 6 9	1	36827	3	N	5	5	8	-0-
10	41850 X	38969	-0-	-2881	-0-	911 3 9	1	38055	3	N	3	3	8	-0-
11	40500 X	37571	-0-	-2929	-0-	1071 2 9	1	36498	3	N	2	2	8	-0-
12	41509 X	36247	-0-	-5262	-0-	1261 1 9	1	34986	3	N	-0-			-0-
01	40269 X	32781	-0-	-7488	-0-	946 1 9	1	31834	3	N	1	1	8	-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046														
08	67391 X	67391	-0-	-0-	-0-	5674 2 9	1	61717	3	N	-0-			-0-
09	64480 X	64480	-0-	-0-	-0-	1927 2 9	1	62551	3	N	2	2	8	-0-
10	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1620 2 9	1	67638	3	N	2	2	8	-0-
11	70103 X	70103	-0-	-0-	-0-	1999 2 9	1	68102	3	N	2	2	8	-0-
12	72709 X	72709	-0-	-0-	-0-	2529 1 9	1	70179	3	N	1	1	8	-0-
01	74286 X	74286	-0-	-0-	-0-	2145 4 9	1	72137	3	N	4	4	8	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
08	47554 X	36211	-0-	-11343	-0-	3048 1 7 9	33156 3	N	6	6 8	-0-			
09	41670 X	33676	-0-	-7994	-0-	1006 1 3 9	32667 3	N	3	3 8	-0-			
10	39463 X	34308	-0-	-5155	-0-	802 1 3 9	33503 3	N	3	3 8	-0-			
11	37620 X	33260	-0-	-4360	-0-	948 1 1 9	32311 3	N	1	1 8	-0-			
12	37789 X	34671	-0-	-3118	-0-	1206 1	33465 3	N	-0-		-0-			
01	36208 X	33650	-0-	-2558	-0-	971 1 3 9	32676 3	N	3	3 8	-0-			
LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909														
08	77624 X	62828	-0-	-14796	-0-	5289 1 9 9	57530 3	N	8	8 8	2			
09	71940 X	59049	-0-	-12891	-0-	1764 1 10 9	57275 3	N	9	9 8	2			
10	71331 X	60135	-0-	-11196	-0-	1406 1 8 9	58721 3	N	7	7 8	2			
11	66240 X	56561	-0-	-9679	-0-	1613 1 2 9	54946 3	N	2	2 8	2			
12	66123 X	56496	-0-	-9627	-0-	1965 1	54531 3	N	-0-		2			
01	62837 X	57231	-0-	-5606	-0-	1652 1 3 9	55576 3	N	3	3 8	2			
LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639														
08	66123 X	53119	-0-	-13004	-0-	4472 1 12 9	48635 3	N	11	11 8	2			
09	60960 X	49264	-0-	-11696	-0-	1472 1 7 9	47785 3	N	6	6 8	2			
10	60357 X	50622	-0-	-9735	-0-	1184 1 4 9	49434 3	N	4	4 8	2			
11	56190 X	47491	-0-	-8699	-0-	1354 1 2 9	46135 3	N	2	2 8	2			
12	55955 X	47868	-0-	-8087	-0-	1665 1 1 9	46202 3	N	1	1 8	2			
01	53134 X	48787	-0-	-4347	-0-	1408 1 3 9	47376 3	N	3	3 8	2			
LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696														
08	58125 X	47354	-0-	-10771	-0-	3986 1 9 9	43359 3	N	8	8 8	1			
09	53490 X	44202	-0-	-9288	-0-	1321 1 6 9	42875 3	N	5	5 8	1			
10	52607 X	45761	-0-	-6846	-0-	1070 1 4 9	44687 3	N	4	4 8	1			
11	49260 X	42745	-0-	-6515	-0-	1219 1 2 9	41524 3	N	2	2 8	1			
12	49445 X	44228	-0-	-5217	-0-	1538 1 1 9	42689 3	N	1	1 8	1			
01	47368 X	44396	-0-	-2972	-0-	1282 1 3 9	43111 3	N	3	3 8	1			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451H	RRCID -> 254365	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 10985	PERF.11590 - 14874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		291H	RRCID -> 255011	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11650 - 16452			
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	51 1	2812 2	Y	65	65 0	4
						72 9					
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	24 1	1125 2	Y	131	121 0	14
						144 9					
10	3131 X	765	-0-	-2366	-0-	18 1	736 2	Y	10	19 0	5
						11 9					
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-		-0-
01	2945 X	287	-0-	-2658	-0-	8 1	273 2	Y	5		5
						6 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452 H	RRCID -> 258206	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11501 - 15032			
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	6 1	334 2	Y	137	121 0	16
						151 9					
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	19 2	2 9	Y	2	18 0	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
HUBBARD RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260060	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9904 - 15353			
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	98 1	519 2	Y	-0-		1
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	712 1	1 4	Y	35	28 0	7
						39 9					
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	59 1	980 2	Y	14	21 0	-0-
						29 4	15 9				
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	12 1	602 2	Y	15	15 0	-0-
						9 4	17 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451C	RRCID -> 260340	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 10767	PERF.11150 - 15826			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	3203	-0-	3203	3203	68 1	2715 2	Y	382	45 0	337
						420 9					
11	14B2 EXT	69620	-0-	69620	72823	1489 1	56781 2	Y	10318	1028 0	918
						11350 9					
12	14B2 EXT	71556	-0-	71556	144379	1770 1	58785 2	Y	10001	10295 1	624
						11001 9					
01	14B2 EXT	59500	-0-	59500	203879	1485 1	49896 2	Y	7381	7313 1	692
						8119 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	378 9	1 9	2001	2	Y	8	10	0		8
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12	20	0		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	930 X	2	-0-	-928	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
12	2387 X	41	-0-	-2346	-0-	2 1	1 4	38	2	Y	-0-				-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF. 11300 - 17334															
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284					Y	-0-	3	0		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284					Y	-0-				-0-
10	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-				-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10790 - 16025															
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 30	1 9	105	2	Y	27	17	0		31
09	240 N	97	-0-	-143	-0-	3 15	1 9	79	2	Y	14	25	0		20
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	121	2	Y	14	33	0		1
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 29	1 9	280	2	Y	26	20	1		7
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5 29	1 9	223	2	Y	26	21	1		12
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	200	1	46	9	Y	42	38	1		16
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260															
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	264 91	1 9	1394	2	Y	83	133	0		100
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	137	237	0		-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
11	1950 X	607	-0-	-1343	-0-	505 101	1 9	1	4	Y	92	75	0		17
12	2015 X	312	-0-	-1703	-0-	16 8	1 4	265	2	Y	21	38	0		-0-
01	1736 X	322	-0-	-1414	-0-	4 3	1 4	212	2	Y	94	94	0		-0-
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 10773 - 15310															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC															
LIGHT RANCH															
WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	338	1	1790	2	Y	-0-				-0-
09	1680 N	7	-0-	-1673	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
11	2040 X	710	-0-	-1330	-0-	709	1	1	4	Y	-0-				-0-
12	2139 X	1979	-0-	-160	-0-	110	1	1815	2	Y	-0-				-0-
						54	4								
01	2139 X	1572	-0-	-567	-0-	29	1	1520	2	Y	-0-				-0-
						23	4								

CARTWRIGHT												WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTWRIGHT												WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE												WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697			
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	118	1	6542	2	Y	57	63	0		5
						63	9								
09	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	115	1	5362	2	Y	34	26	0		13
						37	9								
10	14632 X	6699	-0-	-7933	-0-	163	1	6488	2	Y	44	42	0		15
						48	9								
11	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-	2	0	13	1
12	13020 X	5	-0-	-13015	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
01	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	424	1	14256	2	Y	20	12	1		8
						22	9								

CARTWRIGHT												WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
						29	1	1407	2		14	14	1		
						15	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566												
ZAPP				WELL #: A 3H	RRCID -> 267043	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 9469	PERF. 9485	- 14623							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1736 X	1093	-0-	-643	-0-	15 1	316 2	Y	693		699 1					2
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	762 9	175 2	Y	416		417 1					1
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	458 9	1500 2	Y	344		345 1					-0-
11	3510 X	328	-0-	-3182	-0-	78 1	378 9	Y	277		275 1					2
12	3627 X	1396	-0-	-2231	-0-	105 4	21 2	Y	301		300 1					3
01	1085 X	380	-0-	-705	-0-	1 4	305 9	Y	287		286 1					4
						55 1	1008 2	Y								
						2 4	331 9	Y								
						3 1	61 2	Y								
						316 9										
BRIGGS RANCH				WELL #: E 4H	RRCID -> 267201	COMPL. DATE 02/26/2012	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9455	- 13824							
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	152 1	805 2	Y	22		21 0					18
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	24 9		Y	25		43 0					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		0					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	235 1	19 9	Y	17		6 0					11
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62 1	1033 2	Y	38		49 0					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31 4	42 9	Y	15		15 0					-0-
						8 1	397 2	Y								
						6 4	17 9	Y								
WEEKS A UNIT				WELL #: A 2H	RRCID -> 267325	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9848	- 15210							
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-							-0-
09	1020 X	194	-0-	-826	-0-	4 1	123 2	Y	56		23 1					33
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	5 4	62 9	Y								
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	206 1	5966 2	Y	22		55 1					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	38 4	24 9	Y	-0-							-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	8 1	267 2	Y	9		9 1					-0-
						1 4	10 9	Y								
						48 1	1769 2	Y	16		16 1					-0-
						11 4	18 9	Y								
WEEKS D UNIT				WELL #: E 1H	RRCID -> 267353	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 9826	PERF. 9940	- 16338							
08	99545 X	99545	-0-	-0-	-0-	1791 1	95840 2	Y	1481		1492 1					59
09	66837 X	66837	-0-	-0-	-0-	285 4	1629 9	Y	1286		1283 1					62
10	62776 X	62776	-0-	-0-	-0-	2095 1	61036 2	Y	1148		1122 1					88
11	47664 X	47664	-0-	-0-	-0-	2291 4	1415 9	Y	1040		1056 1					72
12	99541 X	65010	-0-	-34531	-0-	2041 1	59096 2	Y	1075		1070 1					77
01	99541 X	69753	-0-	-29788	-0-	376 4	1263 9	Y	454		471 1					60
						1256 1	45021 2	Y								
						243 4	1144 9	Y								
						1831 1	61783 2	Y								
						213 4	1183 9	Y								
						1811 1	67026 2	Y								
						417 4	499 9	Y								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	634 2	Y	Y	1	1 0			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-				-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-				-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628															
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66 1	3 9	650 2	Y	Y	3	7 0			7
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20 1	4 9	454 2	Y	Y	4	4 0			7
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	28 1	1 1	1077 2	Y	Y	-0-	7 0			-0-
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	17 1	1 1	718 2	Y	Y	-0-				-0-
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	20 1	1 1	843 2	Y	Y	-0-				-0-
01	713 X	429	-0-	-284	-0-	9 1	1 1	420 2	Y	Y	-0-				-0-

BELLWOS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572															
08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	584 1	328 9	5729 2	Y	Y	298	294 0			409
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	280 1	374 9	6680 2	Y	Y	340	333 0			416
10	10633 X	6813	-0-	-3820	-0-	166 1	304 9	6343 2	Y	Y	276	584 0	5 1		103
11	10290 X	4662	-0-	-5628	-0-	103 1	197 9	4362 2	Y	Y	179	227 1			55
12	8773 X	5568	-0-	-3205	-0-	124 1	226 9	5218 2	Y	Y	205	242 1			18
01	7564 X	6260	-0-	-1304	-0-	119 1	281 9	5860 2	Y	Y	255	223 1			50

BELLWOS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980															
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	400 1	205 9	3930 2	Y	Y	186	163 0			222
09	6840 X	4058	-0-	-2782	-0-	152 1	270 9	3636 2	Y	Y	245	207 0			260
10	7688 X	3729	-0-	-3959	-0-	91 1	149 9	3489 2	Y	Y	135	336 0	3 1		56
11	6810 X	4492	-0-	-2318	-0-	95 1	373 9	4024 2	Y	Y	339	366 1			29
12	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	100 1	242 9	4220 2	Y	Y	220	200 1			49
01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	120 1	205 9	5909 2	Y	Y	186	206 1			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	291B	RRCID ->	267826	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.11520	- 14602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	94	1	5207	2	Y	39	49	0				3	
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	43	9	4036	2	Y	13	10	0				6	
10	8773 X	2542	-0-	-6231	-0-	61	1	2437	2	Y	40	28	0				18	
11	8490 X	560	-0-	-7930	-0-	44	9	546	2	Y	-0-	2	0	16	1		-0-	
12	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-	14	1			Y	-0-						-0-	
01	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	186	1	6236	2	Y	16	6	1				10	
						18	9											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	292B	RRCID ->	268134	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11216	- 16544				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	25	1	1169	2	Y	11	3	0				8	
10	T. A.	1429	-0-	1429	1429	12	9	1359	2	Y	33	29	0				12	
11	T. A.	293	-0-	293	1722	34	1	286	2	Y	-0-	1	0	11	1		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1722	36	9			Y	-0-						-0-	
01	T. A.	4326	-0-	4326	6048	7	1	4150	2	Y	47	36	1				11	
						52	9											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	453C	RRCID ->	268310	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.12631	- 16842				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	907					Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	907					Y	-0-						-0-	
10	T. A.	2764	-0-	2764	3671	57	1	2270	2	Y	397	81	0				316	
11	T. A.	51550	-0-	51550	55221	437	9	42442	2	Y	7268	721	0	6106	1		757	
12	T. A.	86149	-0-	86149	141370	1113	1	70753	2	Y	12059	11944	1				872	
01	T. A.	83295	-0-	83295	224665	7995	9	69388	2	Y	10765	10639	1				998	
						2131	1											
						13265	9											
						2065	1											
						11842	9											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	452C	RRCID ->	268314	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	11023	PERF.11100	- 13798				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	T. A.	4164	-0-	4164	4164	88	1	3514	2	Y	511	98	0	1	1		412	
11	T. A.	74694	-0-	74694	78858	562	9	64203	2	Y	8007	825	0	6987	1		607	
12	T. A.	75368	-0-	75368	154226	1683	1	64887	2	Y	7752	7875	1				484	
01	T. A.	59934	-0-	59934	214160	8808	9	52301	2	Y	5524	5527	1				481	
						1954	1											
						8527	9											
						1557	1											
						6076	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	4455	-0-	4455	4455	98	1	3919	2	Y	398	53	0	345
						438	9							
11	T. A.	63095	-0-	63095	67550	1424	1	54300	2	Y	6701	680	0	609
						7371	9							
12	T. A.	98547	-0-	98547	166097	2552	1	84756	2	Y	10217	10123	1	703
						11239	9							
01	14B2 EXT	92595	-0-	92595	258692	2404	1	80750	2	Y	8583	8505	1	781
						9441	9							
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	6	0	8
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	1341	1	32008	2	Y	3142	4	0	3146
						76	4	3456	9					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	2921	1	111234	2	Y	9980	10217	0	2828
						10978	9							
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	2780	1	117796	2	Y	9120	10806	1	1142
						10032	9							
12	116740 X	116740	-0-	-0-	-0-	2527	1	106439	2	Y	7067	7206	1	1003
						7774	9							
01	111731 X	111731	-0-	-0-	-0-	2084	1	102777	2	Y	6245	6351	1	897
						6870	9							
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	346	1	8254	2	Y	1158			1158
						1274	9							
10	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	806	1	30759	2	Y	2809	3229	0	713
						3090	9							
11	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	571	1	24207	2	Y	2059	2517	1	255
						2265	9							
12	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	464	1	19534	2	Y	1518	1560	1	213
						1670	9							
01	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	257	1	12685	2	Y	1208	1249	1	172
						1329	9							
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	0	46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	108	0	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	62	33	0	29
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	42	71	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	276	0	-0-
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772														
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	635	2	Y	25	52	0	40
						28	9							
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	55	95	0	-0-
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
12	2294 X	571	-0-	-1723	-0-	31	1	518	2	Y	6	6	0	-0-
						15	4	7	9					
01	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1236	2	Y	53	53	0	-0-
						19	4	58	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		9052 PERF. 9422 - 14440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	913 N	913 -0-	-0-	-0-		143 1	756 2	Y	13	29 0	32
09	870 N	62 -0-	-808	-0-		14 9					
10	1023 X	-0- -0-	-1023	-0-		6 2	56 9	Y	51	83 0	-0-
11	1320 X	772 -0-	-548	-0-					-0-		-0-
						713 1	1 4	Y	53	24 0	29
12	1634 X	1634 -0-	-0-	-0-		58 9					
						87 1	1436 2	Y	63	92 0	-0-
01	899 X	836 -0-	-63	-0-		42 4	69 9				
						15 1	770 2	Y	35	35 0	-0-
						12 4	39 9				
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH		9184 PERF. 9552 - 14015	
08	864 N	864 -0-	-0-	-0-		131 1	694 2	Y	35	59 0	37
09	720 N	-0- -0-	-720	-0-		39 9					
10	899 X	-0- -0-	-899	-0-				Y	51	88 0	-0-
11	869 X	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
						779 1	2 4	Y	80	63 0	17
12	868 X	78 -0-	-790	-0-		88 9					
						4 1	72 2	Y	-0-	17 0	-0-
01	1428 X	1428 -0-	-0-	-0-		2 4					
						24 1	1254 2	Y	119	119 0	-0-
						19 4	131 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH		11363 PERF.11316 - 15675	
08	99386 X	99386 -0-	-0-	-0-		1621 1	89898 2	Y	7152	6972 0	1192
09	81835 X	81835 -0-	-0-	-0-		7867 9					
10	69379 X	69379 -0-	-0-	-0-		1599 1	74438 2	Y	5271	5091 0	1372
11	90300 X	59738 -0-	-30562	-0-		5798 9					
12	99386 X	52313 -0-	-47073	-0-		1595 1	63626 2	Y	3780	4412 0	23 1
01	99386 X	51139 -0-	-48247	-0-		4158 9					
						1455 1	55477 2	Y	2551	329 0	2783 1
						2806 9					
						1461 1	48529 2	Y	2112	2125 1	143
						2323 9					
						1422 1	47768 2	Y	1772	1744 1	171
						1949 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH		11035 PERF.11410 - 16042	
08	65702 X	65702 -0-	-0-	-0-		983 1	54535 2	Y	9258	8949 0	1588
09	75762 X	75762 -0-	-0-	-0-		10184 9					
10	67195 X	67195 -0-	-0-	-0-		1418 1	66027 2	Y	7561	7124 0	2025
11	62079 X	62079 -0-	-0-	-0-		8317 9					
12	63271 X	53173 -0-	-10098	-0-		1481 1	59083 2	Y	6028	6741 0	35 1
01	63271 X	48938 -0-	-14333	-0-		6631 9					
						1460 1	55671 2	Y	4498	586 0	4964 1
						4948 9					
						1438 1	47741 2	Y	3631	3610 1	246
						3994 9					
						1316 1	44212 2	Y	3100	3058 1	288
						3410 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		11118 PERF.11685 - 16947	
08	200 X	200 -0-	-0-	-0-		4 1	196 2	Y	-0-		-0-
09	0 X	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	105 X	105 -0-	-0-	-0-		3 1	102 2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	229 55	1 9	1210	2 Y	50	57 0		34	
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	46	80 0		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	423 23	1 9	1	4 Y	21	4 0		17	
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	160 78	1 4	2650	2 Y	36	53 0		-0-	
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	10 8	1 4	516	2 Y	13	13 0		-0-	
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35 21	1 9	347	2 Y	19	14 0		14	
09	630 N	391	-0-	-239	-0-	14 34	1 9	343	2 Y	31	25 0		20	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	46	2 Y	6	24 0		2	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	15 35	1 9	546	2 Y	32	17 1		17	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 1		-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	206 85	1 9	205	2 Y	77	69 1		8	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-	
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2 1		83	2 Y	-0-			-0-	
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	4134	2 Y	5	3 0		2	
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-	2 1		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9806 - 16866														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	1322 645	1 4	21862	2 Y	5165	5111 0		54	
*01	76426 X	76426	-0-	-0-	-0-	1188 945	1 4	61730	2 Y	11421	11402 0		73	
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	179	2 Y	3	3 1		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	73	2 Y	2	2 1		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	Y	-0-	7	0		8
09	390 N	14	-0-	-376	-0-	2	2	12	9	Y	11	19	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	475	1	1	4	Y	60	37	0		23
						66	9								
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	2	25	0		-0-
						17	4	2	9						
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	14	1	737	2	Y	11	11	0		-0-
						11	4	12	9						

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921															
08	45797 X	45797	-0-	-0-	-0-	1750	1	37036	2	Y	6373	6406	1		23
						1	4	7010	9						
09	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	1211	1	24513	2	Y	4846	4854	1		15
						5331	9								
10	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	1143	1	22190	2	Y	4095	4110	1		-0-
						276	4	4505	9						
11	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	1054	1	19024	2	Y	3393	3389	1		4
						148	4	3732	9						
12	23099 X	23099	-0-	-0-	-0-	990	1	18728	2	Y	2997	2972	1		29
						84	4	3297	9						
01	21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	1005	1	17220	2	Y	2622	2615	1		36
						101	4	2884	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077															
08	68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	1060	1	58764	2	Y	8014	7701	0		1458
						8815	9								
09	60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	1107	1	51557	2	Y	7015	6685	0		1788
						7717	9								
10	50711 X	50711	-0-	-0-	-0-	1085	1	43292	2	Y	5758	5924	0	31 1	1591
						6334	9								
11	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	1182	1	45065	2	Y	5359	693	0	5868 1	389
						5895	9								
12	56994 X	56994	-0-	-0-	-0-	1507	1	50057	2	Y	4936	4962	1		363
						5430	9								
01	59187 X	59187	-0-	-0-	-0-	1571	1	52778	2	Y	4398	4319	1		442
						4838	9								

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473															
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	270	1	1430	2	Y	1	1	0		1
						1	9								
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	2	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	1	1	4	Y	-0-				-0-
12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	-0-				-0-
						71	4								
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-				-0-
						5	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	2873	-0-	-227	19	124	1	2613	2	N	124	125	1		-0-
						136	9								
09	2594 N	2575	-0-	-19	-0-	113	1	2299	2	N	148	147	1		1
						163	9								
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	119	1	2283	2	N	125	126	1		-0-
						38	4	138	9						
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	120	1	2168	2	N	170	170	1		-0-
						15	4	187	9						
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	194	1	3668	2	N	180	178	1		2
						18	4	198	9						
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	154	1	2629	2	N	160	162	1		-0-
						19	4	176	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504															
08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	42	1	2345	2	Y	464	574	0		83
						510	9								
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	94	173	0		4
						103	9								
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	34	1	1369	2	Y	244	125	0	1 1	122
						268	9								
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1598	2	Y	165	29	0	249 1	9
						182	9								
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	52	1	1481	2	Y	167	86	1		90
						184	9								
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	254	1	1244	2	Y	556	592	1		54
						612	9								
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290															
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	906	2	Y	72	71	1		1
						79	9								
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	Y	62	62	1		1
						68	9								
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	Y	57	58	1		-0-
						10	4	63	9						
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	70	70	1		-0-
						6	4	77	9						
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y	122	121	1		1
						4	4	134	9						
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	157	156	1		2
						6	4	173	9						
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327															
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	453	1	2397	2	Y	20	25	0		20
						22	9								
09	2220 X	38	-0-	-2182	-0-	7	2	31	9	Y	28	48	0		-0-
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				-0-
11	2640 X	1760	-0-	-880	-0-	1704	1	4	4	Y	47	23	0		24
						52	9								
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	270	1	4471	2	Y	81	105	0		-0-
						132	4	89	9						
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	59	1	3057	2	Y	55	55	0		-0-
						47	4	61	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC															
HUBBARD															
WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-			-0-	
						2	4								
COOKE RANCH													WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494		
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	Y	65	92	0	93	
						72	9								
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	41	1	977	2	Y	132	125	0	100	
						145	9								
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	48	1	1799	2	Y	34	126	0	7	
						37	9								
11	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	Y	72	73	1	6	
						79	9								
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	45	51	1	-0-	
						50	9								
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	29	7	1	22	
						32	9								
CRISP RANCH													WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9819 - 16297		
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	N	37	99	0	137	
						41	9								
09	2130 X	214	-0-	-1916	-0-	8	2	206	9	N	187	324	0	-0-	
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-	
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-			-0-	
						3	4								
COOKE RANCH													WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10873 - 16153		
08	28	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 11568 - 16544		
08	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	219	1	12170	2	Y	670	562	0	127	
						737	9								
09	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	241	1	11201	2	Y	650	605	0	172	
						715	9								
10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	234	1	9355	2	Y	579	635	0	113	
						637	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	-0-	
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	196	1	6582	2	Y	1313	1160	1	153	
						1444	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC															
WEEKS B UNIT															
WELL #: C 1H RRCID -> 271046												COMPL. DATE 03/19/2013			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 9741			
NON-ASSOCIATED												PERF.10974 - 17259			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-				-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				-0-
10	837 X	-0-	81	-756	-0-	3	1	78	2	Y	-0-				-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
12	107 X	-0-	107	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-				-0-
01	102 X	-0-	102	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
HUBBARD RANCH												WELL #: D 3H RRCID -> 271051			
												COMPL. DATE 03/18/2013			
												TOTAL DEPTH 9573			
												PERF.10000 - 14680			
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	510	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	1	2	4	Y	-0-				-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-				-0-
						25	4								
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	Y	-0-				-0-
						25	4								
J A CRISP RANCH UNIT												WELL #: B 3H RRCID -> 271106			
												COMPL. DATE 04/16/2013			
												TOTAL DEPTH 9327			
												PERF. 9693 - 14033			
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	228	1	1206	2	Y	-0-	4	0		5
09	2040 N	9	-0-	-2031	-0-	2	2	7	9	Y	-0-	11	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	1	2	4	Y	-0-				-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-				-0-
						11	4								
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	752	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
WEEKS C UNIT												WELL #: C 3H RRCID -> 271122			
												COMPL. DATE 11/18/2012			
												TOTAL DEPTH 9689			
												PERF.10071 - 16542			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	117 X	-0-	117	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	88 X	-0-	88	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-				-0-
01	105 X	-0-	105	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
LIGHT RANCH												WELL #: G 2H RRCID -> 271155			
												COMPL. DATE 04/12/2013			
												TOTAL DEPTH 9064			
												PERF. 9457 - 13711			
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	367	1	1940	2	Y	29	37	0		26
						32	9								
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	36	62	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1726	1	4	4	Y	62	30	0		32
						68	9								
12	3100 N	3488	-0-	388	388	189	1	3118	2	Y	81	113	0		-0-
						92	4	89	9						
01	2538 N	2150	-0-	-388	-0-	39	1	2025	2	Y	50	50	0		-0-
						31	4	55	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-		133	1	702	2	Y	64	127	0	117
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		70	9			Y	159	276	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-		693	1	1	4	Y	210	160	0	50
							231	9							
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	2	2	9	Y	2	51	0	1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		4	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518															
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		58	1	3229	2	Y	58	58	0	13
							64	9							
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-		110	1	5114	2	Y	71	64	0	20
							78	9							
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-		117	1	4673	2	Y	68	72	0	16
							75	9							
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		105	1	3995	2	Y	45	6	0	52 1 3
							50	9							
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-		45	1	1498	2	Y	17	20	1	-0-
							19	9							
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		87	1	2936	2	Y	38	33	1	5
							42	9							
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886															
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		340	1	1798	2	Y	177	244	0	196
							195	9							
09	1920 N	313	-0-	-1607	-0-		5	2	308	9	Y	280	476	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-		467	1	1	4	Y	110	90	0	20
							121	9							
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-	20	0	-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-		19	1	963	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560															
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		226	1	1198	2	N	87	191	0	144
							96	9							
09	1530 N	221	-0-	-1309	-0-		2	2	219	9	N	199	343	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-		956	1	2	4	N	4			4
							4	9							
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		74	1	1220	2	N	326	327	0	3
							36	4	359	9					
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		17	1	893	2	N	259	262	0	-0-
							14	4	285	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC COOKE RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: C 1H	39744 500 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID -> 271680	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL	DEPTH 10545	PERF.11000	- 15722							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	0			7
09	2640 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0			3
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	2907	2	N	491	156	0	1	1	337
								540	9									
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	2948	2	N	176	486	1			27
								194	9									
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	3101	2	N	134	145	1			16
								147	9									
01	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1609	2	N	73	85	1			4
								80	9									
COOKE RANCH					WELL #: C 2SL	RRCID -> 271681	COMPL. DATE 09/22/2013	TOTAL	DEPTH 10519	PERF.10900	- 15145							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOKE RANCH					WELL #: C 3H	RRCID -> 271683	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL	DEPTH 10553	PERF.11229	- 15042							
08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1812	2	N	43	79	0			80
								47	9									
09	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	1471	2	N	22	44	0			58
								24	9									
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	2693	2	N	80	127	0	1	1	10
								88	9									
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	2661	2	N	56	65	1			1
								62	9									
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	45	9	N	41	33	1			9
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1466	2	N	234	193	1			50
								257	9									
BELLWOS					WELL #: B 1H	RRCID -> 271803	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL	DEPTH 10839	PERF.11069	- 15653							
08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	5344	2	Y	350	327	0			428
								385	9									
09	7350 X	6898	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	263	1	6290	2	Y	314	334	0			408
								345	9									
10	7595 X	6259	-0-	-1336	-0-	-0-	-0-	154	1	5861	2	Y	222	543	0	4	1	83
								244	9									
11	7350 X	3299	-0-	-4051	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	2	Y	117	152	1			48
								129	9									
12	7595 X	6396	-0-	-1199	-0-	-0-	-0-	143	1	6007	2	Y	224	224	1			48
								246	9									
01	7130 X	6830	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	131	1	6449	2	Y	227	238	1			37
								250	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-		82 11 9	432	2	Y	10	28 0		22	
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	31	53 0		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		78 38 4	1289	2 37 9	Y	34	34 0		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263															
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-		374 46 9	1978	2	Y	42	54 0		41	
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	55	96 0		-0-	
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-	
11	1740 X	69	-0-	-1671	-0-		69 50 1		2	Y	-0-			-0-	
12	2387 X	934	-0-	-1453	-0-		50 24 4	823	2 37 9	Y	34	34 0		-0-	
01	2387 X	1762	-0-	-625	-0-		32 25 4	1647	2 58 9	Y	53	53 0		-0-	
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799															
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		316 62 9	1671	2	Y	56	79 0		52	
09	1590 N	81	-0-	-1509	-0-		3 2	78	9	Y	71	123 0		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-		863 61 9	2	4	Y	55	20 0		35	
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-		158 77 4	2612	2 75 9	Y	68	102 0		1	
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		27 21 4	1382	2 39 9	Y	35	36 0		-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 11667 - 16531															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	67	1	2690	2	N	370	81	0			289
						407	9									
11	64458 X	64458	-0-	-0-	-0-	1399	1	53348	2	N	8828	875	0	7410	1	832
						9711	9									
12	87253 X	87253	-0-	-0-	-0-	2159	1	71679	2	N	12195	12104	1			923
						13415	9									
01	89424 X	89424	-0-	-0-	-0-	2219	1	74562	2	N	11494	11356	1			1061
						12643	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050																
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	10	1	569	2	Y	4	6	0			-0-
						4	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	212	177	0	1	1	34
						233	9									
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	5	4	0	35	1	-0-
						6	9									
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696																
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	67	89	0			4
						74	9									
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	5	8	0			1
						6	9									
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.11328	- 19270					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-		23 2	9 9	Y	8		1 0		7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7 0		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-				-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-				-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-				-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-				-0-

COOKE RANCH				WELL #: A 2H	RRCID -> 276657	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL	DEPTH 10633	PERF.11033	- 16891				
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-		7 1	65 2	Y	11		7 0		7
							12 9							
09	150 N	74	-0-	-76	-0-		3 1	69 2	Y	2		5 0		4
							2 9							
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-		4 1	144 2	Y	13		16 0		1
							14 9							
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		2 1	4 9	Y	4		5 1		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	Y	1		1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COOKE RANCH				WELL #: A 3SL	RRCID -> 276669	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH 10558	PERF.	0 - 17063				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

COOKE RANCH				WELL #: A 4H	RRCID -> 276679	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10657	PERF.10922	- 16894				
08	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-		910 1	8936 2	Y	771		789 0		875
							848 9							
09	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-		467 1	11159 2	Y	475		635 0		715
							523 9							
10	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-		296 1	11123 2	Y	401		955 0	8 1	153
							441 9							
11	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-		275 1	11670 2	Y	433		523 1		63
							476 9							
12	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-		299 1	12605 2	Y	453		444 1		72
							498 9							
01	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-		261 1	12878 2	Y	438		442 1		68
							482 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 4H	RRCID -> 277087	COMPL. DATE 09/28/2015	TOTAL	DEPTH 10829	PERF.11056	- 16016				
08	2480 X	593	-0-	-1887	-0-		10 1	528 2	N	50		77 0		5
							55 9							
09	2790 X	293	-0-	-2497	-0-		6 1	258 2	N	26		28 0		3
							29 9							
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-		3 0		-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-				-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-				-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
COOKE RANCH				WELL #: A 1H		RRCID ->	277598	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10982	-	16830				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 8H		RRCID ->	277757	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10859	PERF.11096	-	16145				
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 7H		RRCID ->	277758	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.11076	-	16003				
08	3565 X	11	-0-	-3554	-0-	-0-		11	2			Y	-0-	1	0			-0-	
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 6H		RRCID ->	277759	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.11002	-	16064				
08	DLQ G-10	254	-0-	254	10354	-0-		4	1	216	2	Y	31	41	0			2	
								34	9										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10354	-0-						Y	-0-	2	0			-0-	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	7254	-0-						Y	-0-					-0-	
11	3000 N	-0-	-0-	-2984	4270	-0-		16	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1170	-0-						Y	-0-					-0-	
01	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 5H		RRCID ->	277772	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.11060	-	16010				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 3H		RRCID ->	277916	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.11126	-	16132				
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	128	-0-	-0-	128	14168		2 1	122	2	Y	4	24	0		-0-
								4 9								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14168					Y	-0-				-0-
10	14168 X	-0-	-0-	-0-	-14168	-0-					Y	-0-				-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-				-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947																
08	DLQ G-10	6975	-0-	-0-	6975	41530	123	1	6839	2	Y	12	10	0		2
							13	9								
09	DLQ G-10	4643	-0-	-0-	4643	46173	97	1	4515	2	Y	28	20	0		10
							31	9								
10	50396 X	4223	-0-	-0-	-46173	-0-	102	1	4063	2	Y	53	39	0		24
							58	9								
11	6060 X	-0-	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	3	0	21 1	-0-
12	6975 X	4	-0-	-0-	-6971	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	6975 X	749	-0-	-0-	-6226	-0-	19	1	630	2	Y	91	86	1		5
							100	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370																
08	DLQ G-10	19	-0-	-0-	19	723	19	2			Y	-0-	1	0		-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	-0-	4	727	4	2			Y	-0-				-0-
10	750 N	23	-0-	-0-	-727	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429																
08	DLQ G-10	6052	-0-	-0-	6052	32992	99	1	5496	2	Y	415	432	0		36
							457	9								
09	DLQ G-10	223	-0-	-0-	223	33215	5	1	210	2	Y	7	42	0		1
							8	9								
10	33215 X	-0-	-0-	-0-	-33215	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
11	7530 X	-0-	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-				-0-
12	7440 X	-0-	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-				-0-
01	6045 X	98	-0-	-0-	-5947	-0-	3	1	94	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	2270	-0-	2270	18624	33 1	1850 2	Y	352	328 0				75
09	DLQ G-10	2878	-0-	2878	21502	387 9	2358 2	Y	426	462 0				39
10	24518 X	3016	-0-	-21502	-0-	51 1	2681 2	Y	244	161 0	1 1			121
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	469 9	4016 2	Y	55	19 0	157 1			-0-
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	67 1								-0-
01	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	268 9	9812 2	Y	653	567 1				86
						105 1								
						61 9								
						292 1								
						718 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-					-0-
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076														
08	DLQ G-10	1711	-0-	1711	42366	154 1	1517 2	Y	36	127 0				130
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42366	40 9		Y	-0-	71 0				59
10	42390 X	24	-0-	-42366	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	58 0				1
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	Y	-0-	1 1				-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	55 1	2740 2	Y	2	1 1				1
						2 9								
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518														
08	14B2 EXT	12258	-0-	12258	39104	1020 1	10016 2	Y	1111	913 0				1200
09	14B2 EXT	19238	-0-	19238	58342	1222 9	16547 2	Y	1609	917 0				1892
10	76146 X	17804	-0-	-58342	-0-	921 1	15728 2	Y	1331	2836 0	22 1			365
11	25980 X	12300	-0-	-13680	-0-	1770 9	10881 2	Y	859	1133 1				91
12	26846 X	16822	-0-	-10024	-0-	612 1	15039 2	Y	1150	1067 1				174
01	19871 X	9120	-0-	-10751	-0-	1464 9			1225	1161 1				238
						474 1								
						945 9								
						518 1								
						1265 9								
						312 1								
						1348 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7131	-0-	7131	20907	607 1	5960 2	Y	513	358 0				576
09	DLQ G-10	7730	-0-	7730	28637	564 9	6563 2	Y	674	523 0				727
10	34248 X	5611	-0-	-28637	-0-	741 9	4891 2	Y	434	1022 0	8 1			131
11	5340 X	2218	-0-	-3122	-0-	243 1	1786 2	Y	244	304 1				71
12	7130 X	2143	-0-	-4987	-0-	477 9	1808 2	Y	202	247 1				26
01	7998 X	5855	-0-	-2143	-0-	164 1	5191 2	Y	428	394 1				60
						268 9								
						113 1								
						222 9								
						193 1								
						471 9								
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105														
08	DLQ G-10	8168	-0-	8168	33850	695 1	6823 2	Y	591	492 0				685
09	DLQ G-10	10818	-0-	10818	44668	650 9	9215 2	Y	937	647 0				975
10	54219 X	9551	-0-	-44668	-0-	572 1	8065 2	Y	1045	1660 0	13 1			347
11	12030 X	7403	-0-	-4627	-0-	1031 9	6009 2	Y	957	1181 1				123
12	12431 X	5813	-0-	-6618	-0-	336 1	4939 2	Y	599	562 1				160
01	11191 X	4864	-0-	-6327	-0-	1150 9	4316 2	Y	289	442 1				7
						341 1								
						1053 9								
						215 1								
						659 9								
						230 1								
						318 9								
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302														
08	DLQ G-10	6897	-0-	6897	30071	616 1	6036 2	Y	223	169 0				246
09	DLQ G-10	5022	-0-	5022	35093	245 9	4691 2	Y	121	179 0				188
10	35407 X	314	-0-	-35093	-0-	198 1	305 2	Y	-0-	181 0	1 1			6
11	7380 X	1964	-0-	-5416	-0-	133 9	1892 2	Y	19	14 1				11
12	7626 X	5105	-0-	-2521	-0-	9 1	4881 2	Y	98	107 1				2
01	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	51 1	6801 2	Y	687	577 1				112
						21 9								
						116 1								
						108 9								
						342 1								
						756 9								
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982														
08	DLQ G-10	1914	-0-	1914	9585	166 1	1626 2	Y	111	148 0				151
09	DLQ G-10	234	-0-	234	9819	122 9	213 2	Y	11	83 0				79
10	10554 X	735	-0-	-9819	-0-	9 1	661 2	Y	52	124 0	1 1			6
11	2220 X	1566	-0-	-654	-0-	12 9	1422 2	Y	100	77 1				29
12	2294 X	1885	-0-	-409	-0-	17 1	1725 2	Y	108	114 1				23
01	1922 X	655	-0-	-1267	-0-	57 9	196 2	Y	190	180 1				33
						34 1								
						110 9								
						41 1								
						119 9								
						250 1								
						209 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	DLQ G-10	6115	-0-	6115	32751	538	1	5280	2	Y	270	241	0	321
09	DLQ G-10	8145	-0-	8145	40896	297	9	7447	2	Y	351	256	0	416
10	44491 X	3595	-0-	-40896	-0-	312	1	3365	2	Y	128	524	0	16
11	7980 X	828	-0-	-7152	-0-	386	9	743	2	Y	50	49	1	17
12	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	89	1	16426	2	Y	569	502	1	84
01	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	141	9	9885	2	Y	522	524	1	82
						30	1							
						55	9							
						395	1							
						626	9							
						418	1							
						574	9							
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
08	DLQ G-10	8773	-0-	8773	31284	152	1	8454	2	Y	152	176	0	6
09	DLQ G-10	922	-0-	922	32206	167	9	903	2	Y	-0-	6	0	-0-
10	32206 X	-0-	-0-	-32206	-0-	19	1			Y	-0-			-0-
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-			-0-
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-			-0-
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
08	DLQ G-10	2422	-0-	2422	24954	42	1	2335	2	Y	41	40	0	3
09	DLQ G-10	160	-0-	160	25114	45	9	153	2	Y	4	4	0	3
10	25114 X	-0-	-0-	-25114	-0-	3	1			Y	77	73	0	7
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	4	9			Y	1	1	0	-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
01	2418 X	592	-0-	-1826	-0-	15	1	494	2	Y	75	53	1	22
						83	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
08	DLQ G-10	2781	-0-	2781	32477	49	1	2732	2	Y	-0-	6	0	-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	32479	2	2			Y	-0-			-0-
10	33401 X	922	-0-	-32479	-0-	22	1	890	2	Y	9	8	0	1
11	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-	10	9			Y	-0-	1	0	-0-
12	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-			-0-
01	2790 X	115	-0-	-2675	-0-	3	1	110	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	DLQ G-10	5325	-0-	5325	25782	93 1	5178 2	Y	49	46 0			8
09	DLQ G-10	1994	-0-	1994	27776	54 9	1916 2	Y	34	31 0			11
10	30729 X	2953	-0-	-27776	-0-	41 1	2817 2	Y	59	60 0			10
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	37 9		Y	-0-	1 0	9 1		-0-
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	71 1		Y	-0-				-0-
01	5332 X	3558	-0-	-1774	-0-	65 9	3184 2	Y	254	226 1			28
						279 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746													
08	DLQ G-10	2228	-0-	2228	15461	37 1	2048 2	Y	130	155 0			7
09	DLQ G-10	213	-0-	213	15674	143 9	209 2	Y	-0-	7 0			-0-
10	16242 X	568	-0-	-15674	-0-	4 1	554 2	Y	-0-				-0-
11	6390 X	424	-0-	-5966	-0-	14 1	413 2	Y	-0-				-0-
12	6603 X	27	-0-	-6576	-0-	11 1	26 2	Y	-0-				-0-
01	2232 X	208	-0-	-2024	-0-	1 1	202 2	Y	-0-				-0-
						6 1							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936													
08	DLQ G-10	4079	-0-	4079	9891	65 1	3612 2	Y	365	319 0			51
09	DLQ G-10	2673	-0-	2673	12564	402 9	2542 2	Y	69	87 0			33
10	15737 X	3173	-0-	-12564	-0-	55 1	3007 2	Y	83	91 0			25
11	2310 X	811	-0-	-1499	-0-	76 9	763 2	Y	25	5 0	45 1		-0-
12	4092 X	13	-0-	-4079	-0-	75 1		Y	-0-				-0-
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	91 9	5097 2	Y	65	44 1			21
						20 1							
						28 9							
						13 2							
						152 1							
						72 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705													
08	14B2 EXT	6734	-0-	6734	25671	111 1	6142 2	Y	437	398 0			82
09	DLQ G-10	3383	-0-	3383	29054	481 9	3095 2	Y	202	254 0			30
10	30520 X	1466	-0-	-29054	-0-	66 1	1331 2	Y	93	101 0	1 1		21
11	6240 X	346	-0-	-5894	-0-	222 9	316 2	Y	20	4 0	37 1		-0-
12	6727 X	1	-0-	-6726	-0-	33 1		Y	-0-				-0-
01	6727 X	1065	-0-	-5662	-0-	102 9	1015 2	Y	18	18 1			-0-
						8 1							
						22 9							
						1 2							
						30 1							
						20 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3918	-0-	3918	14007	65	1	3603	2	Y	227	173 0	83
09	DLQ G-10	3852	-0-	3852	17859	250	9	3568	2	Y	188	206 0	65
10	20375 X	2516	-0-	-17859	-0-	77	1	2346	2	Y	101	134 0 1 1	31
11	6420 X	816	-0-	-5604	-0-	207	9	791	2	Y	4	4 0 31 1	-0-
12	6634 X	481	-0-	-6153	-0-	59	1	459	2	Y	7	6 1	1
01	3968 X	1843	-0-	-2125	-0-	111	9	1560	2	Y	215	214 1	2
						21	1						
						4	9						
						14	1						
						8	9						
						46	1						
						237	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620													
08	14B2 EXT	9266	-0-	9266	45357	149	1	8244	2	Y	794	791 0	135
09	DLQ G-10	8625	-0-	8625	53982	873	9	7633	2	Y	753	683 0	205
10	61735 X	7753	-0-	-53982	-0-	164	1	6849	2	Y	665	714 0 4 1	152
11	12930 X	1987	-0-	-10943	-0-	828	9	1777	2	Y	148	32 0 268 1	-0-
12	11594 X	808	-0-	-10786	-0-	172	1	776	2	Y	8	8 1	-0-
01	9269 X	8824	-0-	-445	-0-	732	9	7758	2	Y	759	611 1	148
						47	1						
						163	9						
						23	1						
						9	9						
						231	1						
						835	9						
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36671	129	1			Y	-0-	204 0	209
09	DLQ G-10	3789	-0-	3789	40460	580	9	3080	2	Y	527	115 0	621
10	56217 X	15757	-0-	-40460	-0-	441	1	13945	2	Y	1246	1499 0 12 1	356
11	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	1371	9	12818	2	Y	1047	1276 1	127
12	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	412	1	10093	2	Y	668	686 1	109
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	1152	9	4321	2	Y	694	701 1	102
						338	1						
						735	9						
						227	1						
						763	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	4484	-0-	4484	42409	392 243	1 9	3849	2	Y	221	324	0			331
09	DLQ G-10	54	-0-	54	42463	2 1	1	52	2	Y	-0-	183	0			148
10	45025 X	2562	-0-	-42463	-0-	229 96	1 9	2237	2	Y	87	193	0	2	1	40
11	12030 X	3806	-0-	-8224	-0-	386 184	1 9	3236	2	Y	167	179	1			28
12	9486 X	1807	-0-	-7679	-0-	340 120	1 9	1347	2	Y	109	124	1			13
01	4495 X	225	-0-	-4270	-0-	135 1	1	90	9	Y	82	78	1			17
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929																
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42912	22 1	1	530	2	Y	-0-	246	0			253
09	DLQ G-10	602	-0-	602	43514	50 9	1	45			45	139	0			159
10	48148 X	4634	-0-	-43514	-0-	196 559	1 9	3879	2	Y	508	538	0	4	1	125
11	13260 X	4185	-0-	-9075	-0-	285 209	1 9	3691	2	Y	190	279	1			36
12	10106 X	3310	-0-	-6796	-0-	399 327	1 9	2584	2	Y	297	298	1			35
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	354 487	1 9	1618	2	Y	443	412	1			66
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072																
08	DLQ G-10	10616	-0-	10616	59686	185 145	1 9	10286	2	Y	132	120	0			24
09	DLQ G-10	8639	-0-	8639	68325	176 249	1 9	8214	2	Y	226	178	0			72
10	75954 X	7629	-0-	-68325	-0-	181 239	1 9	7209	2	Y	217	243	0	1	1	45
11	14310 X	145	-0-	-14165	-0-	66 1	1	79	9	Y	72	12	0	105	1	-0-
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-
01	10602 X	8	-0-	-10594	-0-	2 1	1	6	9	Y	5	3	1			2
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599																
08	DLQ G-10	11501	-0-	11501	44620	203 61	1 9	11237	2	Y	55	41	0			16
09	DLQ G-10	5395	-0-	5395	50015	113 37	1 9	5245	2	Y	34	26	0			24
10	60153 X	10138	-0-	-50015	-0-	246 77	1 9	9815	2	Y	70	65	0			29
11	9120 X	54	-0-	-9066	-0-	1 1	1	53	9	Y	48	8	0	69	1	-0-
12	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
01	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	502 109	1 9	12973	2	Y	99	92	1			7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	J 4H	RRCID	-> 288107	COMPL.	DATE 03/04/2020	TOTAL	DEPTH 11354	PERF.11278	- 19599			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	11569	-0-	11569		53425		203	1	11231	2	Y	123	113 0		23
09	DLQ G-10	1656	-0-	1656		55081		135	9	1609	2	Y	11	33 0		1
10	62433 X	7352	-0-	-55081	-0-			35	1	6972	2	Y	186	96 0	1 1	90
11	12690 X	78	-0-	-12612	-0-			12	9				30	13 0	107 1	-0-
12	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			175	1	33	9	Y	-0-			-0-
01	11563 X	75	-0-	-11488	-0-			205	9	63	9	Y	57	56 1		1
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	J 5H	RRCID	-> 288108	COMPL.	DATE 03/02/2020	TOTAL	DEPTH 11332	PERF.11286	- 19904			
08	DLQ G-10	10334	-0-	10334		49304		180	1	9990	2	Y	149	137 0		24
09	DLQ G-10	1629	-0-	1629		50933		164	9	1578	2	Y	15	38 0		1
10	51594 X	661	-0-	-50933	-0-			34	1	645	2	Y	-0-	1 0		-0-
11	13290 X	12	-0-	-13278	-0-			17	9	2	9	Y	2	2 1		-0-
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			16	1			Y	-0-			-0-
01	10323 X	3273	-0-	-7050	-0-			10	1	2956	2	Y	59	39 1		20
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	J 6H	RRCID	-> 288109	COMPL.	DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH 11334	PERF.11299	- 20511			
08	DLQ G-10	15869	-0-	15869		83205		279	1	15447	2	Y	130	127 0		20
09	DLQ G-10	2557	-0-	2557		85762		143	9	2489	2	Y	14	33 0		1
10	93607 X	7845	-0-	-85762	-0-			53	1	7407	2	Y	229	126 0	1 1	103
11	20340 X	76	-0-	-20264	-0-			15	9	51	9	Y	46	16 0	133 1	-0-
12	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-			186	1			Y	-0-			-0-
01	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-			252	9	29533	2	Y	218	209 1		9
COOKE RANCH				WELL #:	G 1H	RRCID	-> 288817	COMPL.	DATE 06/01/2021	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.10750	- 19780			
08	DLQ G-10	22703	-0-	22703		120621		2000	1	19640	2	Y	966	817 0		1089
09	DLQ G-10	21144	-0-	21144		141765		1063	9	19546	2	Y	709	822 0		976
10	160212 X	18447	-0-	-141765	-0-			818	1	17504	2	Y	440	1225 0	10 1	181
11	27180 X	20164	-0-	-7016	-0-			780	9	19147	2	Y	514	598 1		97
12	28086 X	21678	-0-	-6408	-0-			459	1	20335	2	Y	782	737 1		142
01	22692 X	13975	-0-	-8717	-0-			484	9	13169	2	Y	490	575 1		57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	21367	-0-	21367	118859	1918	1	18826	2	Y	566	567	0		751
09	DLQ G-10	21313	-0-	21313	140172	623	9	19866	2	Y	559	575	0		735
10	158274 X	18102	-0-	-140172	-0-	615	9	17151	2	Y	455	1007	0	8 1	175
11	27990 X	20949	-0-	-7041	-0-	450	1	19733	2	Y	682	755	1		102
12	25141 X	21254	-0-	-3887	-0-	501	9	20095	2	Y	620	620	1		102
01	22010 X	13177	-0-	-8833	-0-	466	1	12518	2	Y	368	429	1		41
						750	9								
						477	1								
						682	9								
						254	1								
						405	9								
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998															
08	DLQ G-10	14682	-0-	14682	85073	1323	1	12992	2	Y	334	324	0		422
09	DLQ G-10	13683	-0-	13683	98756	367	9	12783	2	Y	332	336	0		418
10	110560 X	11804	-0-	-98756	-0-	535	1	11175	2	Y	305	587	0	5 1	131
11	20220 X	9685	-0-	-10535	-0-	365	9	9157	2	Y	284	371	1		44
12	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	293	1	17851	2	Y	559	511	1		92
01	14694 X	8077	-0-	-6617	-0-	336	9	7748	2	Y	156	195	1		53
						216	1								
						312	9								
						424	1								
						615	9								
						157	1								
						172	9								
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960															
08	DLQ G-10	25924	-0-	25924	157133	2279	1	22370	2	Y	1159	1289	0		1628
09	DLQ G-10	25646	-0-	25646	182779	1275	9	23464	2	Y	1091	1218	0		1501
10	207025 X	24246	-0-	-182779	-0-	982	1	22584	2	Y	973	2144	0	17 1	313
11	36210 X	22655	-0-	-13555	-0-	1200	9	21046	2	Y	968	1144	1		137
12	34007 X	23175	-0-	-10832	-0-	592	1	21507	2	Y	943	927	1		153
01	26505 X	21786	-0-	-4719	-0-	1070	9	20158	2	Y	1008	1004	1		157
						544	1								
						1065	9								
						631	1								
						1037	9								
						519	1								
						1109	9								
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961															
08	DLQ G-10	27613	-0-	27613	155363	2378	1	23344	2	Y	1719	1592	0		2092
09	DLQ G-10	27500	-0-	27500	182863	1891	9	24712	2	Y	1594	1626	0		2060
10	208925 X	26062	-0-	-182863	-0-	1035	1	23911	2	Y	1385	2980	0	23 1	442
11	35460 X	23612	-0-	-11848	-0-	1753	9	21586	2	Y	1304	1556	1		190
12	34100 X	24698	-0-	-9402	-0-	627	1	22448	2	Y	1405	1383	1		212
01	28427 X	20769	-0-	-7658	-0-	1524	9	18727	2	Y	1406	1395	1		223
						592	1								
						1434	9								
						704	1								
						1546	9								
						495	1								
						1547	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC CARTWRIGHT															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 884566															
WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	27623	-0-	27623	149748	2436	1	23914	2	Y	1157	1078	0		1415
09	DLQ G-10	27656	-0-	27656	177404	1273	9	1064	1	Y	1081	1097	0		1399
10	203747 X	26343	-0-	-177404	-0-	1189	9	646	1	Y	952	2031	0	16 1	304
11	33870 X	23871	-0-	-9999	-0-	1047	9	638	1	Y	909	1081	1		132
12	32581 X	25987	-0-	-6594	-0-	1000	9	745	1	Y	961	948	1		145
01	28582 X	25543	-0-	-3039	-0-	1057	9	565	1	Y	1059	1024	1		180
						1165	9								
CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895															
08	DLQ G-10	31755	-0-	31755	54996	3253	1	26579	2	Y	1748	1109	0		1522
09	DLQ G-10	25854	-0-	25854	80850	1923	9	1334	1	Y	1224	1205	0		1541
10	104385 X	23535	-0-	-80850	-0-	1346	9	803	1	Y	1027	2224	0	18 1	326
11	21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	1130	9	688	1	Y	998	1187	1		137
12	31744 X	23944	-0-	-7800	-0-	1098	9	634	1	Y	1024	1005	1		156
01	31744 X	22327	-0-	-9417	-0-	1126	9	520	1	Y	1002	998	1		160
						1102	9								
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040															
08	DLQ G-10	16519	-0-	16519	40644	222	1	12297	2	Y	3636	2583	0		1055
09	DLQ G-10	11793	-0-	11793	52437	4000	9	462	1	Y	2072	2457	0		670
10	73159 X	20722	-0-	-52437	-0-	2279	9	1030	1	Y	3113	3064	0	16 1	703
11	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	3424	9	824	1	Y	2544	337	0	2856 1	54
12	16523 X	6047	-0-	-10476	-0-	2798	9	143	1	Y	1061	826	1		289
01	16523 X	8527	-0-	-7996	-0-	1167	9	208	1	Y	1213	1500	1		2
						1334	9								
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565															
08	DLQ G-10	37532	-0-	37532	210973	722	1	33798	2	Y	2738	2563	0		488
09	DLQ G-10	33655	-0-	33655	244628	3012	9	770	1	Y	2558	2354	0		692
10	278042 X	33414	-0-	-244628	-0-	2814	9	893	1	Y	2624	2684	0	14 1	618
11	41280 X	18975	-0-	-22305	-0-	2886	9	598	1	Y	1824	258	0	2184 1	-0-
12	37541 X	28522	-0-	-9019	-0-	2006	9	1052	1	Y	2104	1913	1		191
01	37541 X	31748	-0-	-5793	-0-	2314	9	1122	1	Y	2649	2584	1		256
						2914	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	23518	-0-	23518	44505	544 1	21439 2	Y	1395	1409 0				268
09	DLQ G-10	18407	-0-	18407	62912	1535 9	16384 2	Y	1350	1261 0				357
10	79478 X	16566	-0-	-62912	-0-	1485 9	14635 2	Y	1217	1289 0	7 1			278
11	20310 X	9193	-0-	-11117	-0-	592 1	7963 2	Y	758	109 0	927 1			-0-
12	23529 X	14048	-0-	-9481	-0-	1339 9	12331 2	Y	988	894 1				94
01	23529 X	14636	-0-	-8893	-0-	396 1	11932 2	Y	1690	1617 1				167
						834 9								
						630 1								
						1087 9								
						845 1								
						1859 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290														
08	DLQ G-10	10098	-0-	10098	28112	316 1	8040 2	Y	1584	978 0				658
09	DLQ G-10	17661	-0-	17661	45773	1742 9	13205 2	Y	3441	3273 0				826
10	60301 X	14528	-0-	-45773	-0-	671 1	11838 2	Y	1850	2306 0	12 1			358
11	8820 X	1269	-0-	-7551	-0-	3785 9	980 2	Y	195	58 0	495 1			-0-
12	10106 X	4688	-0-	-5418	-0-	655 1	4094 2	Y	426	394 1				32
01	18259 X	6246	-0-	-12013	-0-	2035 9	5110 2	Y	722	754 1				-0-
						74 1								
						215 9								
						125 1								
						469 9								
						342 1								
						794 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649														
08	DLQ G-10	22572	-0-	22572	96274	372 1	20626 2	Y	1431	1445 0				249
09	DLQ G-10	23031	-0-	23031	119305	1574 9	21499 2	Y	973	1000 0				222
10	141685 X	22380	-0-	-119305	-0-	462 1	20901 2	Y	868	883 0	5 1			202
11	25560 X	20331	-0-	-5229	-0-	1070 9	18913 2	Y	838	102 0	862 1			76
12	26412 X	19574	-0-	-6838	-0-	524 1	18082 2	Y	861	866 1				71
01	23808 X	21859	-0-	-1949	-0-	955 9	20151 2	Y	1007	964 1				114
						496 1								
						922 9								
						545 1								
						947 9								
						600 1								
						1108 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458														
08	DLQ G-10	22746	-0-	22746	134406	380 1	21091 2	Y	1159	1094 0				212
09	DLQ G-10	19479	-0-	19479	153885	1275 9	17976 2	Y	991	950 0				253
10	173144 X	19259	-0-	-153885	-0-	413 1	17265 2	Y	1291	1306 0	7 1			231
11	26460 X	13093	-0-	-13367	-0-	1090 9	11950 2	Y	576	81 0	685 1			41
12	23436 X	14362	-0-	-9074	-0-	574 1	12575 2	Y	920	915 1				46
01	22754 X	16808	-0-	-5946	-0-	1420 9	14601 2	Y	1231	1114 1				163
						509 1								
						634 9								
						775 1								
						1012 9								
						853 1								
						1354 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	41819 X	24191	-0-	-17628	-0-	395	1	21933	2	N	1694	1526	0	361
09	36030 X	22371	-0-	-13659	-0-	1863	9	447	1	19527	2	N	2179	1955
10	33573 X	21327	-0-	-12246	-0-	2397	9	602	1	18435	2	N	2082	2168
11	29160 X	14912	-0-	-14248	-0-	2290	9	532	1	12874	2	N	1369	185
12	25513 X	17215	-0-	-8298	-0-	1506	9	839	1	14950	2	N	1296	1238
01	24180 X	17244	-0-	-6936	-0-	1426	9	762	1	14392	2	N	1900	1838
						2090	9							223
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622														
08	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	426	1	23600	2	Y	1012	933	0	199
09	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	1113	9	461	1	20217	2	Y	1078	1019
10	29977 X	20398	-0-	-9579	-0-	1186	9	606	1	18597	2	Y	1086	1093
11	28830 X	14860	-0-	-13970	-0-	606	1	1195	9	544	1	13340	2	Y
12	25141 X	15697	-0-	-9444	-0-	976	9	683	1	13817	2	Y	1088	1091
01	25141 X	17414	-0-	-7727	-0-	1197	9	797	1	15194	2	Y	1294	1231
						1423	9							148
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251														
08	DLQ G-10	35600	-0-	35600	206923	601	1	33310	2	Y	1535	1454	0	277
09	DLQ G-10	30847	-0-	30847	237770	1689	9	641	1	28622	2	Y	1440	1354
10	266340 X	28570	-0-	-237770	-0-	1584	9	796	1	26173	2	Y	1455	1472
11	39960 X	20870	-0-	-19090	-0-	1601	9	787	1	18592	2	Y	1355	163
12	36859 X	21485	-0-	-15374	-0-	1491	9	986	1	18978	2	Y	1383	1398
01	35588 X	26275	-0-	-9313	-0-	1521	9	1006	1	23276	2	Y	1812	1755
						1993	9							188
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276														
08	444976 X	444976	-0-	-0-	-0-	7767	1	430763	2	N	5860	5841	0	1017
09	317688 X	317688	-0-	-0-	-0-	6446	9	6572	1	305938	2	N	4707	4457
10	259193 X	259193	-0-	-0-	-0-	5178	9	6216	1	248001	2	N	4524	4693
11	253501 X	253501	-0-	-0-	-0-	4976	9	6365	1	242777	2	N	3963	502
12	241686 X	241686	-0-	-0-	-0-	4359	9	6957	1	231038	2	N	3355	3394
01	263939 X	263939	-0-	-0-	-0-	3691	9	7520	1	252648	2	N	3428	3418
						3771	9							256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	330670 X	330670	-0-	-0-	-0-	5760	1	319459	2	N	4955	4919	0	800
09	249276 X	249276	-0-	-0-	-0-	5451	9							
10	221650 X	196310	-0-	-25340	-0-	5158	1	240113	2	N	3641	3476	0	965
11	214500 X	201273	-0-	-13227	-0-	4005	9							
12	221650 X	196017	-0-	-25633	-0-	4707	1	187778	2	N	3477	3621	0	802
01	221650 X	212960	-0-	-8690	-0-	3825	9							
						5055	1	192777	2	N	3128	392	0	219
						3441	9							
						5658	1	187635	2	N	2476	2539	1	156
						2724	9							
						6114	1	205074	2	N	1611	1627	1	140
						1772	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601														
08	103746 X	103746	-0-	-0-	-0-	1581	1	87702	2	N	13148	12668	0	2304
09	81530 X	81530	-0-	-0-	-0-	14463	9							
10	86213 X	86213	-0-	-0-	-0-	1454	1	67670	2	N	11278	10619	0	2963
11	89457 X	89457	-0-	-0-	-0-	12406	9							
12	98538 X	98538	-0-	-0-	-0-	1800	1	71825	2	N	11444	11594	0	2753
*01	114297 X	114297	-0-	-0-	-0-	12588	9							
						2003	1	76387	2	N	10061	1278	0	714
						11067	9							
						2573	1	85415	2	N	9591	9614	1	691
						10550	9							
						3033	1	101868	2	N	8542	8489	1	744
						9396	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951														
08	86501 X	86501	-0-	-0-	-0-	1321	1	73267	2	N	10830	10607	0	1767
09	107207 X	107207	-0-	-0-	-0-	11913	9							
10	140445 X	140445	-0-	-0-	-0-	2022	1	94143	2	N	10038	8834	0	2971
11	104974 X	104974	-0-	-0-	-0-	11042	9							
12	74901 X	74901	-0-	-0-	-0-	3173	1	126613	2	N	9690	10864	0	1740
01	58315 X	58315	-0-	-0-	-0-	10659	9							
						2473	1	94319	2	N	7438	921	0	457
						8182	9							
						2019	1	67053	2	N	5299	5361	1	395
						5829	9							
						1563	1	52506	2	N	3860	3639	1	616
						4246	9							
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10770 - 24101														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	SHUT IN	34748	-0-	34748	34748	1283	1	30651	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	227699	-0-	227699	262447	2814	9							2558
11	533975 X	271528	-0-	-262447	-0-	5334	1	203452	2	N	17194	14265	0	5375
12	274519 X	274519	-0-	-0-	-0-	18913	9							
01	324657 X	324657	-0-	-0-	-0-	5768	1	244518	2	N	19311	22066	1	2620
						21242	9							
						5875	1	247394	2	N	19318	18755	1	3183
						21250	9							
						5989	1	295375	2	N	21175	20884	1	3474
						23293	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10700 - 24151														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	1	38474	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	43564	-0-	43564	43564	3479	9			N	3163			3163
10	SHUT IN	251682	-0-	251682	295246	5911	1	225431	2	N	18491	16105	0	5422
11	562405 X	267159	-0-	-295246	-0-	20340	9							
12	265101 X	265101	-0-	-0-	-0-	5690	1	241215	2	N	18413	21401	1	2434
01	322208 X	322208	-0-	-0-	-0-	20254	9							
						5699	1	240043	2	N	17599	17255	1	2778
						19359	9							
						5980	1	294944	2	N	19349	18874	1	3253
						21284	9							
MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10215 - 19100														
08	SHUT IN	129105	-0-	129105	161538	2244	1	120088	2	N	5833	5830	1	143
09	283734 X	122196	-0-	-161538	-0-	357	4	6416	9					
10	109068 X	109068	-0-	-0-	-0-	3754	1	109335	2	N	4548	4563	1	128
11	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	4104	4	5003	9					
12	139103 X	139103	-0-	-0-	-0-	3473	1	100540	2	N	4014	3957	1	185
01	229714 X	229714	-0-	-0-	-0-	640	4	4415	9					
						1923	1	68931	2	N	3412	3440	1	157
						372	4	3753	9					
						3849	1	129888	2	N	4471	4289	1	339
						448	4	4918	9					
						5871	1	217248	2	N	4765	4815	1	289
						1353	4	5242	9					
MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10260 - 19625														
08	SHUT IN	143795	-0-	143795	184540	2473	1	132336	2	N	7811	7823	1	188
09	333301 X	148761	-0-	-184540	-0-	394	4	8592	9					
10	128288 X	128288	-0-	-0-	-0-	4527	1	131857	2	N	6753	6749	1	192
11	182797 X	182797	-0-	-0-	-0-	4949	4	7428	9					
12	181961 X	181961	-0-	-0-	-0-	4055	1	117409	2	N	5524	5492	1	224
01	153758 X	153758	-0-	-0-	-0-	748	4	6076	9					
						4733	1	169660	2	N	6807	6702	1	329
						916	4	7488	9					
						5013	1	169158	2	N	6551	6514	1	366
						584	4	7206	9					
						3861	1	142873	2	N	5576	5584	1	358
						890	4	6134	9					
MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10095 - 19700														
08	SHUT IN	160867	-0-	160867	205934	2780	1	148721	2	N	8113	8164	1	173
09	348260 X	142326	-0-	-205934	-0-	442	4	8924	9					
10	134889 X	134889	-0-	-0-	-0-	4323	1	125931	2	N	6677	6656	1	194
11	210130 X	210130	-0-	-0-	-0-	4727	4	7345	9					
12	170941 X	170941	-0-	-0-	-0-	4246	1	122938	2	N	6293	6129	1	358
01	132598 X	132598	-0-	-0-	-0-	783	4	6922	9					
						5446	1	195204	2	N	7660	7652	1	366
						1054	4	8426	9					
						4714	1	159060	2	N	6016	6079	1	303
						549	4	6618	9					
						3320	1	122846	2	N	5152	5082	1	373
						765	4	5667	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
KNUCKLE DUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9655 - 22501														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	47678 X	32812	-0-	-14866	-0-	493	1	25103	2	N	5886	5799	0	87
						741	4	6475	9					
01	157308 X	157308	-0-	-0-	-0-	2324	1	120754	2	N	29437	29326	0	198
						1849	4	32381	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 12115 - 20466														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	38	1	1520	2	N	275	36	0	239
						603	4	303	9					
11	SHUT IN	106154	-0-	106154	108618	2237	1	85314	2	N	16912	1588	0	2115
						18603	9							
12	SHUT IN	167368	-0-	167368	275986	4129	1	137118	2	N	23746	24303	1	1558
						26121	9							
01	427854 X	151868	-0-	-275986	-0-	3784	1	127119	2	N	19059	18791	1	1826
						20965	9							
KNUCKLE DUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9675 - 22281														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	34613	-0-	34613	34613	509	1	25940	2	N	6725	6610	0	115
						766	4	7398	9					
01	203372 X	168759	-0-	-34613	-0-	2507	1	130271	2	N	30896	30812	0	199
						1995	4	33986	9					
KNUCKLE DUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 300766 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9615 - 22341														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	36827	-0-	36827	36827	551	1	28067	2	N	6709	6594	0	115
						829	4	7380	9					
*01	193605 X	156778	-0-	-36827	-0-	2314	1	120238	2	N	29441	29365	0	191
						1841	4	32385	9					
KNUCKLE DUSTER D WELL #: 4H RRCID -> 300767 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 9665 - 22511														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	37682	-0-	37682	37682	529	1	26965	2	N	8538	8446	0	92
						796	4	9392	9					
*01	177049 X	139367	-0-	-37682	-0-	2013	1	104625	2	N	28297	28193	0	196
						1602	4	31127	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C101H RRCID -> 300821 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 11086 PERF.12220 - 21171														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	2283	-0-	2283	2283	49	1	1951	2	N	NO RPT			107
						165	4	118	9					
11	SHUT IN	104477	-0-	104477	106760	2203	1	84043	2	N	16574	1542	0	2078
						18231	9							
12	SHUT IN	179110	-0-	179110	285870	4416	1	146630	2	N	25513	25938	1	1653
						28064	9							
*01	452461 X	166591	-0-	-285870	-0-	4159	1	139732	2	N	20636	20263	1	2026
						22700	9							
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			19
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			19
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			19
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			19
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			19
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	479	1	712	2	N	-0-			19
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
08	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	844	1	3024	2	Y	-0-			10
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	667	1	3717	2	Y	-0-			10
10	4061 X	3885	-0-	-176	-0-	760	1	3125	2	Y	-0-			10
11	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	496	1	2743	2	Y	-0-			10
12	4526 X	4027	-0-	-499	-0-	625	1	3402	2	Y	-0-			10
01	4526 X	3422	-0-	-1104	-0-	620	1	2802	2	Y	-0-			10
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
08	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	556	1	1992	2	Y	-0-			3
09	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	451	1	2513	2	Y	-0-			3
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	563	1	2315	2	Y	-0-			3
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	448	1	2481	2	Y	-0-			3
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	599	1	3259	2	Y	-0-			3
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	677	1	3060	2	Y	-0-			3
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
08	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	667	1	2390	2	Y	-0-			6
09	3600 X	3443	-0-	-157	-0-	524	1	2919	2	Y	-0-			6
10	3224 X	961	-0-	-2263	-0-	188	1	773	2	Y	-0-			6
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	524	1	2897	2	Y	-0-			6
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	557	1	3033	2	Y	-0-			6
01	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	507	1	2290	2	Y	-0-			6
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
08	7826 X	1552	-0-	-6274	-0-	339	1	1213	2	Y	-0-			85
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	967	1	5390	2	Y	-0-			85
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	669	1	2752	2	Y	-0-			85
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	815	1	4509	2	Y	-0-			85
12	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	749	1	4078	2	Y	-0-			85
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	809	1	3656	2	Y	-0-			85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	97	1	371	2	N	-0-				19
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	N	-0-				19
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	122	1	333	2	N	-0-				19
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	156	1	352	2	N	-0-				19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	N	-0-				19
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090															
08	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	5413	1	20671	2	N	-0-				-0-
09	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	5218	1	22149	2	N	-0-				-0-
10	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	5389	1	14733	2	N	-0-				-0-
11	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	5148	1	12313	2	N	-0-				-0-
12	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5510	1	380	2	N	-0-				-0-
01	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	5157	1	24957	2	N	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939															
08	50561 X	42505	-0-	-8056	-0-	17	1	42488	2	Y	-0-				-0-
09	48930 X	34354	-0-	-14576	-0-	34354	2			Y	-0-				-0-
10	47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	47804	2			Y	-0-				-0-
11	50615 X	50615	-0-	-0-	-0-	50615	2			Y	-0-				-0-
12	40920 X	21940	-0-	-18980	-0-	68	1	21872	2	Y	-0-				-0-
01	52649 X	52649	-0-	-0-	-0-	109	1	52540	2	Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432															
08	50716 X	43081	-0-	-7635	-0-	18	1	43063	2	Y	-0-				-0-
09	49080 X	41695	-0-	-7385	-0-	1	1	41694	2	Y	-0-				-0-
10	49063 X	49063	-0-	-0-	-0-	49063	2			Y	-0-				-0-
11	54153 X	54153	-0-	-0-	-0-	54153	2			Y	-0-				-0-
12	43090 X	24549	-0-	-18541	-0-	77	1	24472	2	Y	-0-				-0-
01	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	115	1	55508	2	Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908															
08	43028 X	33396	-0-	-9632	-0-	14	1	33382	2	Y	-0-				-0-
09	41640 X	29909	-0-	-11731	-0-	29909	2			Y	-0-				-0-
10	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	40548	2			Y	-0-				-0-
11	44740 X	44740	-0-	-0-	-0-	44740	2			Y	-0-				-0-
12	33387 X	13065	-0-	-20322	-0-	41	1	13024	2	Y	-0-				-0-
01	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	106	1	51467	2	Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364															
08	34728 X	34728	-0-	-0-	-0-	14	1	34714	2	Y	-0-				-0-
09	65310 X	31249	-0-	-34061	-0-	31249	2			Y	-0-				-0-
10	48949 X	28975	-0-	-19974	-0-	28975	2			Y	-0-				-0-
11	47370 X	27932	-0-	-19438	-0-	27932	2			Y	-0-				-0-
12	40424 X	27685	-0-	-12739	-0-	86	1	27599	2	Y	-0-				-0-
01	34720 X	25118	-0-	-9602	-0-	52	1	25066	2	Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168															
08	19685 X	16572	-0-	-3113	-0-	7	1	16565	2	Y	-0-				-0-
09	19050 X	16380	-0-	-2670	-0-	16380	2			Y	-0-				-0-
10	17670 X	15273	-0-	-2397	-0-	15273	2			Y	-0-				-0-
11	16590 X	15110	-0-	-1480	-0-	15110	2			Y	-0-				-0-
12	17143 X	14411	-0-	-2732	-0-	45	1	14366	2	Y	-0-				-0-
01	16926 X	14095	-0-	-2831	-0-	29	1	14066	2	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.																				
BURKS RANCH																				
WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT		CODE	AMT		CODE				AMT		CODE	
08	26970 X	23444	-0-	-3526	-0-	10	1	23434	2	Y	-0-			-0-						-0-
09	26100 X	22331	-0-	-3769	-0-	22331	2			Y	-0-			-0-						-0-
10	23405 X	20842	-0-	-2563	-0-	20842	2			Y	-0-			-0-						-0-
11	22650 X	20995	-0-	-1655	-0-	20995	2			Y	-0-			-0-						-0-
12	23405 X	21256	-0-	-2149	-0-	66	1	21190	2	Y	-0-			-0-						-0-
01	23405 X	21415	-0-	-1990	-0-	44	1	21371	2	Y	-0-			-0-						-0-
HENRY DOME (EDWARDS)															CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.																				
HENRY, J. B.																				
WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173																				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
HERRADURA (1ST YEGUA)															CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC																				
HERRADURA RANCH																				
WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907																				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
HERRADURA RANCH "A"																				
WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888																				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
HERRADURA RANCH																				
WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930																				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
GGG OIL COMPANY, LTD.																				
HERRADURA RANCH																				
WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862																				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
GGG OIL COMPANY, LTD.			//CONT.//		302568														
HERRADURA RANCH			WELL #:		10	RRCID -> 253225			COMPL. DATE 01/02/2019			TOTAL DEPTH		959 PERF.	880 - 886				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HILBIG			41379 001		ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280														
HILBIG UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 141013			COMPL. DATE 12/14/2018			TOTAL DEPTH		3165 PERF.	2366 - 2722		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 141014			COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH		3900 PERF.	2334 - 2558		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:		11H	RRCID -> 145270			COMPL. DATE 03/29/1933			TOTAL DEPTH		2568 PERF.	2303 - 2564		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 145685			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH		4500 PERF.	2513 - 2579	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:		7H	RRCID -> 145695			COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH		3200 PERF.	2582 - 2603		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	486	1	324
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	435	328	1	431
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	703	991	1	143
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	345	1	176
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	489	340	1	325
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	321	1	387
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	2501 - 2595	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	N/A	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2632 - 2707	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF.	2365 - 3627	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO)		41948 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799							
WILKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 158938		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
HOLMAN RANCH, N (PENN)		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
LOLOCAV, LLC		506080							
EPPS		WELL #: 2		RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198	
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	319	1	N	-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	339	1	N	-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	580	1	N	-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	605	1	N	-0-
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	45	1	N	-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	87	1	N	-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	21	1	N	-0-
01	31	N	25	-0-	-6	25	1	N	-0-
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424	
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	290	1	N	-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	520	1	N	-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	460	1	N	-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	460	1	N	-0-
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327							
EPPS		WELL #: 4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
UPP OPERATING, LLC		875310							
HOLMAN, A. D.		WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028	
08	71	N	71	-0-	-0-	8	1	63	3
09	72	N	72	-0-	-0-	7	1	65	3
10	62	N	47	-0-	-15	5	1	42	3
11	82	N	82	-0-	-0-	2	1	80	3
12	66	N	66	-0-	-0-	66	3		
01	62	N	62	-0-	-0-	62	3		

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
EPPS, H. C.		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3
HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. N/A	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3
MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350	
								PERF. N/A	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250	
								PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870	
								PERF. N/A	
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	108	1	351	3
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	111	1	363	3
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	61	1	230	3
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	93	1	299	3
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	101	1	330	3
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196	
								PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059	
								PERF. N/A	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	380	3
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	111	1	362	3
10	496 N	299	-0-	-197	-0-	63	1	236	3
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	94	1	303	3
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	116	1	376	3
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	280	3

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-			8 1	83 3	Y	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1 1	8 3	Y	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2 1	23 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	16	-0-	-77	-0-			1 1	15 3	Y	-0-	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1 1	14 3	Y	-0-	-0-

MORRISS 84				WELL #:	3	RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-			24 1	157 3	Y	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-			18 1	117 3	Y	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-			11 1	86 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	84	-0-	-96	-0-			11 1	73 3	Y	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-			21 1	137 3	Y	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-			19 1	115 3	Y	-0-	-0-

EPPS, H. C.				WELL #:	338	RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-			10 1	62 3	Y	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-			7 1	75 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-			2 1	31 3	Y	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-			5 1	69 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-			5 1	59 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-			1 1	20 3	Y	-0-	-0-

MORRISS 84				WELL #:	4	RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAUTHORN -85-				WELL #:	3	RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MORRISS 84				WELL #:	5	RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAUTHORN "85"				WELL #:	4	RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-			6 1	19 3	Y	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-			6 1	18 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-			5 1	20 3	Y	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-			17 1	56 3	Y	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-			12 1	37 3	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-			18 1	48 3	Y	-0-	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN "86"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	42298 500 875310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
						RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL	DEPTH	6501	PERF.	4858 - 4910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-		127	1	412	3	Y	-0-			8
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-		126	1	411	3	Y	-0-	4 1		4
10	527 N	369	-0-	-158	-0-		78	1	291	3	Y	-0-			4
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-		121	1	392	3	Y	-0-			4
12	558 N	547	-0-	-11	-0-		128	1	418	3	Y	1	2 1		3
							1	9							
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-		128	1	348	3	Y	-0-			3
HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH					42554 500 386310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EDWARDS			
				WELL #:	2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL	DEPTH	6766	PERF.	6766 - 11694	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	7208	PERF.	6718 - 6826	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (FB-A) MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN					42803 150 102971	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL	DEPTH	16050	PERF.	13044 - 13160	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, H.E. GOUGER FEE					42803 346 102824	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	6094 - 6102	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				42803 353	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
MAG EXPLORATION LLC				102971															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120 - 16166						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 - 16330						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN				WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOSTETTER (WILCOX A)				42803 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824															
HOSTETTER, A. M.				WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8435 - 8644						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SELF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8718 - 8863						
08	14B2 EXT	3843	-0-	3843	4415	656	1	3187	2	Y	-0-							98	
09	14B2 EXT	6096	-0-	6096	10511	1270	1	4826	2	Y	-0-							98	
10	14B2 EXT	1485	-0-	1485	11996	340	1	1145	2	Y	-0-							98	
11	12389 X	393	-0-	-11996	-0-	87	1	306	2	Y	-0-							98	
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	303	1	941	2	Y	-0-							98	
01	6293 X	590	-0-	-5703	-0-	160	1	430	2	Y	-0-							98	
PENN, STELLA				WELL #:	8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284						
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9400)			42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, D. H. PRICE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	167678	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL	DEPTH	11127	PERF.	9312 - 9322				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

COLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B DENY	88	-0-	88	88	24	1	64	2	N	-0-						20

MOZELLE-SELF GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24

HOSTETTER (WILCOX 9,700)			42803 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
MAG EXPLORATION LLC			WELL #:	15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854				
RUCKMAN DEEP GAS UNIT																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)			42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GOUGER, H. E. FEE NCT-4			WELL #:	8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						123
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						123
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:	5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898				
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	199	1	964	2	Y	-0-						19
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	106	1	404	2	Y	-0-						19
10	1488 X	104	-0-	-1384	-0-	24	1	80	2	Y	-0-						19
11	1440 X	411	-0-	-1029	-0-	91	1	320	2	Y	-0-						19
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	578	1	1794	2	Y	-0-						19
01	DLQ G-10	1871	-0-	1871	1871	506	1	1365	2	Y	-0-						19

HOSTETTER (WILCOX 9,900)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT														
//CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08		5580 X	1123	-0-	-4457	-0-	192	1	931	2	N		-0-	30
09		5400 X	236	-0-	-5164	-0-	49	1	187	2	N		-0-	30
10		4247 X	1215	-0-	-3032	-0-	278	1	937	2	N		-0-	30
11		3210 X	1357	-0-	-1853	-0-	301	1	1056	2	N		-0-	30
12		3317 X	1076	-0-	-2241	-0-	262	1	814	2	N		-0-	30
01		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	885	1	2385	2	N		6	30
							7	9						36

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
10	14B	DENY	1472	-0-	1472	1472	337	1	1135	2	N		-0-	-0-
11	14B2	EXT	8132	-0-	8132	9604	1802	1	6330	2	N		-0-	-0-
12	14B2	EXT	1767	-0-	1767	11371	431	1	1336	2	N		-0-	-0-
01	14B2	EXT	1412	-0-	1412	12783	376	1	1014	2	N		20	20
							22	9						

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926 RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF. 10044 - 10180														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
SPICE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130518	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 12734	PERF.10335 - 10410						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SPICE GAS UNIT				102824										
				WELL #: 3	RRCID -> 130821	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10212 - 10336						
08	3751 X	297	-0-	-3454	-0-	51	1	246	2	N	-0-			125
09	3630 X	293	-0-	-3337	-0-	61	1	232	2	N	-0-			125
10	2945 X	58	-0-	-2887	-0-	13	1	45	2	N	-0-			125
11	450 X	67	-0-	-383	-0-	15	1	52	2	N	-0-			125
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	678	1	2103	2	N	104			229
						114	9							
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	1014	1	2733	2	N	-0-			229
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 151645	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10601 - 10670						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 153989	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10642 - 10662						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENN, STELLA				WELL #: 5	RRCID -> 154937	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10306 - 10374						
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA				102824										
				WELL #: 7	RRCID -> 169812	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 14764	PERF.10963 - 11186						
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	3450	-0-	3450	3450	790	1	2660	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4652	-0-	4652	8102	1031	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1862	-0-	1862	9964	454	1	1408	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	507	-0-	507	10471	137	1	370	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC														
RUCKMAN														
					WELL #:	6	RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11396 - 11624	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
					WELL #:	11	RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11575 - 11194	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
HOSTETTER (WILCOX 12,700)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
YEAGER GAS UNIT														
					WELL #:	4	RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775		PERF.13044 - 13056	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N		-0-	-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		376	1	1322	2	N	-0-	-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-		628	1	1948	2	N	43	43
								47	9					
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		449	1	1209	2	N	-0-	43
HOSTETTER (WILCOX 14800)														
MAG EXPLORATION LLC														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
					WELL #:	4	RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC														
MARTIN														
					WELL #:	2	RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14020 - 14052	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
HOSTETTER (WILCOX 15300)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
YEAGER GAS UNIT														
					WELL #:	5	RRCID -> 206696		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15664		PERF.15142 - 15375	
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-		48	1	233	2	N	-0-	-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-		138	1	526	2	N	-0-	-0-
10	434	N	9	-0-	-425	-0-		2	1	7	2	N	-0-	-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-		53	1	186	2	N	-0-	-0-
12	682	N	17	-0-	-665	-0-		4	1	13	2	N	-0-	-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-		36	1	96	2	N	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)				//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				//CONT.//		102824													
YEAGER GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15110 - 15520						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
YEAGER GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 220744		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 15805		PERF.15135 - 15390						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAG EXPLORATION LLC				102971															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:		1 L	RRCID -> 191548		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15308 - 15512						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15118 - 15216						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15336 - 15386						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305		PERF.15210 - 15610						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//	42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
MAG EXPLORATION LLC		//CONT.//	102971							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.15246 - 15368
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.15176 - 15530
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15194 - 15450
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)			42805 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824							
STELLA PENN		WELL #:	6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6240 - 6246
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974														
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A														
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	41		89
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		89
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		89
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		89
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977														
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912														
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH				43305 666 334912 WELL #: 1761	ASSOCIATED RRCID -> 241902	CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2008				TOTAL DEPTH	4010 PERF.	3832 - 3868	CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A				788997 WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH	4164 PERF.	4459 - 10980				
08	15159 X	12725	-0-	-2434	-0-	579	1	11663	2	N	439	346	1			282
09	15510 X	12597	-0-	-2913	-0-	483	9	11475	2	N	512	538	1			256
10	16027 X	14945	-0-	-1082	-0-	559	1	13595	2	N	667	696	1			227
*11	15510 X	15237	-0-	-273	-0-	563	9	14006	2	N	796	739	1			284
*12	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	616	1	14250	2	N	569	733	1			120
01	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-	734	9			N	NO RPT					120
BRISCOE C				WELL #: 2002H	RRCID -> 297674	COMPL. DATE 01/11/2024				TOTAL DEPTH	5038 PERF.	5386 - 9943				
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	101	1	2041	2	Y	207	205	0			12
09	3000 X	2139	-0-	-861	-0-	228	9	1875	2	Y	155	159	0			8
10	3100 X	848	-0-	-2252	-0-	93	1	789	2	Y	19	26	0			1
*11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	171	9	2688	2	Y	252	242	0			11
12	2356 X	1634	-0-	-722	-0-	38	1	1457	2	Y	98	101	0	2	1	6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	NO RPT					6
IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 200 546675 WELL #: 2 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 090281	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/1979				TOTAL DEPTH	2863 PERF.	2676 - 2715	CNTY: ZAVALA			
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
IKE PRYOR (ESCONDIDO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 333 546675 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 123543	EXEMPT COMPL. DATE 12/11/1986				TOTAL DEPTH	2900 PERF.	2352 - 2355	CNTY: ZAVALA			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)													44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.													546675									
PRYOR RANCH													WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

INDIO TANKS (PEARSALL)													44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATLAS OPERATING LLC													036587									
SHOOK													WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465	
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	23	1	1414	2	N	-0-						-0-					
09	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	28	1	1289	2	N	-0-						-0-					
10	1426 N	1040	-0-	-386	-0-	70	1	970	2	N	-0-						-0-					
11	1380 N	645	-0-	-735	-0-	77	1	568	2	N	-0-						-0-					
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	73	1	141	2	N	-0-						-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

BLACKBRUSH O & G, LLC													073059									
PALS RANCH													WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632	
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	63	2	803	3	Y	73						160					
						721	4	80	9													
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	84	2	749	3	Y	30						190					
						822	4	33	9													
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	84	2	777	3	Y	50	187	1				53					
						764	4	55	9													
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	107	2	850	3	Y	74						127					
						575	4	81	9													
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	103	2	777	3	Y	24	45	1				106					
						1093	4	26	9													
01	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	91	2	668	3	Y	16						122					
						749	4	18	9													

PALS RANCH													WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955	
08	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	77	2	1701	3	Y	65						193					
						384	4	72	9													
09	3210 X	2218	-0-	-992	-0-	143	2	2033	3	Y	38	186	1				45					
						42	9															
10	3317 X	2211	-0-	-1106	-0-	138	2	2002	3	Y	58						103					
						7	4	64	9													
11	3210 X	2125	-0-	-1085	-0-	177	2	1883	3	Y	56						159					
						3	4	62	9													
12	2387 X	2078	-0-	-309	-0-	171	2	1779	3	Y	54	144	1				69					
						69	4	59	9													
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	265	2	1948	3	Y	93						162					
						7	4	102	9													

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													100351									
FOGMT													WELL #: 2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940	
08	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-						-0-					
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-						-0-					
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-						-0-					
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-						-0-					
12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-						-0-					
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-						-0-					

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370														
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403														
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	421	N	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	814	906	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
EL TORO RESOURCES LLC 250718 MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143														
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
SHOOK		WELL #: 801H		RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 10350	
								PERF.10605 - 15330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	22	-0-	-660	-0-	22	3	N	-0-
09	570 N	18	-0-	-552	-0-	18	3	N	-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3	N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-
BARCLAY		WELL #: 1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244	
								PERF.10653 - 12643	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24									
COMANCHE RANCH		WELL #: 3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867	
								PERF. 9420 - 13341	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3	N	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	3	N	-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068	
ROBERT HINDES		WELL #: 1H						PERF.12300 - 16139	
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	972	3	6 4 N	261
						12 9			
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1010	3	4 4 N	272
						12 9			
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1118	3	7 4 N	286
						15 9			
11	960 N	579	-0-	-381	-0-	528	3	6 4 N	327
						45 9			
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1146	3	13 4 N	303
						128 9			
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	2 1	851 3	N	385
						4 4	90 9		
MOONLIGHT		WELL #: 22H		RRCID -> 295912		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12416	
								PERF.12764 - 23391	
08	18321 X	16506	-0-	-1815	-0-	116	1	15783 3 Y	13
						7 4	600 9		
09	17730 X	15953	-0-	-1777	-0-	81	1	15274 3 Y	12
						7 4	591 9		
10	18321 X	15517	-0-	-2804	-0-	71	1	14851 3 Y	12
						8 4	587 9		
11	17730 X	15035	-0-	-2695	-0-	65	1	14419 3 Y	14
						6 4	545 9		
12	16492 X	14649	-0-	-1843	-0-	103	1	14006 3 Y	18
						6 4	534 9		
01	14601 X	14441	-0-	-160	-0-	85	1	13840 3 Y	8
						6 4	510 9		

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BURNS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 299075	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL DEPTH 11386	PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915												
PENA CREEK III UNIT B				WELL #: 4H	RRCID -> 263301	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 9489	PERF.11171 - 17222								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AVANT				WELL #: D 1HP	RRCID -> 268441	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 11683	PERF.11511 - 16380								
08	5208 X	3011	-0-	-2197	-0-	2999	2	12	9	N	11					93
09	4050 X	3408	-0-	-642	-0-	3390	2	18	9	N	16	1	8			108
10	3968 X	3157	-0-	-811	-0-	3138	2	19	9	N	17	2	8			123
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3670	2	15	9	N	14					137
12	3534 X	2918	-0-	-616	-0-	2900	2	18	9	N	16	1	8			152
01	3534 X	3385	-0-	-149	-0-	3372	2	13	9	N	12	1	8			163
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176												
NHL				WELL #: 1H	RRCID -> 260470	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH 10677	PERF.10968 - 15170								
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					26
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					26
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	249	1	850	2	N	-0-					26
11	1080 N	664	-0-	-416	-0-	241	1	423	2	N	-0-					26
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	249	1	620	2	N	-0-					26
*01	1085 N	833	-0-	-252	-0-	249	1	584	2	N	-0-					26
RALPH EDWARDS				WELL #: E 1HP	RRCID -> 267780	COMPL. DATE 10/30/2011	TOTAL DEPTH 12569	PERF.12971 - 17934								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915												
IRVIN FAMILY				WELL #: 3	RRCID -> 261501	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 11672	PERF.11514 - 15004								
08	DLQ G-10	62	-0-	62	818	5	1	37	2	Y	3					189
						17	4	3	9							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	818					Y	-0-					189
10	818 N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-	63	0			126
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	116	0			12

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	401	-0-	401	2197	401	2			Y	-0-				-0-
09	2667 X	470	-0-	-2197	-0-	470	2			Y	-0-				-0-
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	132	1	5321	2	Y	-0-				-0-
11	2280 X	1539	-0-	-741	-0-	79	1	1460	2	Y	-0-				-0-
12	1798 X	68	-0-	-1730	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-				-0-
CROMWELL															
WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALINE WILLIAMS UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745															
*08	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	617	1	6323	2	Y	218	173	0		81
						1980	4	240	9						
*09	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	619	1	7049	2	Y	240	204	0		117
						253	4	264	9						
*10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	487	1	5692	2	Y	179	208	0		88
						4	4	197	9						
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	38	0		51
*12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	171	1	1684	2	Y	9	52	0		8
						133	4	10	9						
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				8
ZCW															
WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516															
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
09	DLQ G-10	516	-0-	516	516	19	1	218	2	Y	246	205	0		139
						8	4	271	9						
*10	DLQ G-10	11	-0-	11	527	2	2	9	9	Y	8				147
*11	640 X	113	-0-	-527	-0-	6	1	66	2	Y	16	30	0		133
						23	4	18	9						
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	0		93
*01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				93
PT UNIT C															
WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174															
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	347	-0-	347	347	26	1	299	2	Y	20	10	0		10
						22	9								
11	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1423	65	1	713	2	Y	42	34	0		18
						252	4	46	9						
12	DLQ G-10	832	-0-	832	2255	70	1	690	2	Y	15	28	0		5
						55	4	17	9						
01	T. A.	1187	-0-	1187	3442	76	1	760	2	Y	293	226	0		72
						29	4	322	9						

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
SYDRI OPERATING, LLC						833597															
WILSON				WELL #:		C 1HP		RRCID -> 267765		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 11708		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	1474		-0-		1474			1612	496	1	905	3	Y	66	64	1			118	
										73	9										
09	3000 N	3205		-0-		205			1817	894	1	2204	3	Y	97	92	1			123	
										107	9										
10	3100 N	2460		-0-		-640			1177	687	1	1697	3	Y	69	65	1			127	
										76	9										
11	2839 N	1662		-0-		-1177			-0-	526	1	1071	3	Y	59	53	1			133	
										65	9										
12	1643 X	1643		-0-		-0-			-0-	475	1	1112	3	Y	51	49	1			135	
										56	9										
01	1807 X	1807		-0-		-0-			-0-	518	1	1238	3	Y	46	44	1			137	
										51	9										
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY						844344															
CRAWFORD RANCH				WELL #:		12H		RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11790 - 13490							
08	775 X	307		-0-		-468			-0-	307	3			Y	-0-					24	
09	390 X	343		-0-		-47			-0-	343	3			Y	-0-					24	
10	1054 X	397		-0-		-657			-0-	397	3			Y	-0-					24	
11	1020 X	378		-0-		-642			-0-	378	3			Y	-0-					24	
12	1054 X	701		-0-		-353			-0-	682	3	19	9	Y	17					41	
01	523 N	523		-0-		-0-			-0-	457	3	66	9	Y	60	91	1			10	
VALENCE OPERATING COMPANY						881167															
MURRAY				WELL #:		2H		RRCID -> 270510		COMPL. DATE 10/10/2025		TOTAL DEPTH 12509		PERF.13003 - 18181							
08	613 N	613		-0-		-0-			-0-	156	1	84	2	Y	110	91	1			20	
										252	4	121	9								
09	611 N	611		-0-		-0-			-0-	156	1	107	2	Y	68	78	1			10	
										273	4	75	9								
10	395 N	395		-0-		-0-			-0-	83	1	104	2	Y	44	49	1			5	
										160	4	48	9								
11	600 N	435		-0-		-165			-0-	114	1	208	2	Y	-0-	5	1			-0-	
										113	4										
12	640 N	640		-0-		-0-			-0-	162	1	344	2	Y	50	42	1			8	
										79	4	55	9								
01	620 X	105		-0-		-515			-0-	29	1	35	2	Y	24	28	1			4	
										15	4	26	9								
VERDUN OIL & GAS LLC						884566															
MORO CREEK				WELL #:		1		RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11548 - 11728							
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)						45095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
WHEELER, JOHN D.						914255															
WHEELER, MARY ANN				WELL #:		2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216 - 6816							
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-	

JACK MANN (PENN)		45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
TEXAKOMA E & P, LLC		844133							
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2		N	-0-
09	1050 N	878	-0-	-172 B	-0-	878 2		N	-0-
10	1085 N	39	-0-	-1046 B	-0-	39 2		N	-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2		N	-0-
*01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)		45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC		875310							
CANYON RANCH		WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-
10	372 N	369	-0-	-0-3	-0-	369 3		N	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-

JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
COASTAL BEND OIL CO.		161530							
HORTON, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1													45501 100 000894	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1													RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	1984 N	1949	-0-	-35	-0-		124 43	1 9	1782	3	N	39	171	1			188					
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		120 26	1 9	1998	3	N	24					212					
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		124 22	1 9	1883	3	N	20					232					
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		120 9	1 9	1901	3	N	8					240					
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		120 23	1 9	1586	3	N	21					261					
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		124 141	1 9	1568	3	N	128					389					
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.													45501 666 032970	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1													RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA													45502 875 891175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 3													RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS													46220 500 681459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WELL #: 1													RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3207				N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3207				N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3207				N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3207				N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3207				N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3207				N	NO RPT					-0-					
JENNINGS													WELL #: 2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602 - 1612					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
XTO ENERGY INC.		945936															
BURKS RANCH "B"		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007															
BURKS RANCH "F"		WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
XTO ENERGY INC.		945936															
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
SOCO ATX LLC		100095															
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466									
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936															
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM									
BETRO, INC.		068324															
COFFIELD M-11		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM										
EAST-WEST RESOURCES, INC.				239000															
WOODS, G. T.		WELL #:		1	RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOODS, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907															
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1	RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144															
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 3042 - 3050								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JORDAN		WELL #:		2	RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123		PERF. N/A								
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499															
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118		PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	

JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797										
S.P.J.S.T. LODGE				WELL #:	3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7184 - 7200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7276 - 7353	
08	1395 N	935	-0-	-460	-0-	935	1			Y	-0-			2
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1			3
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			3
11	900 N	809	-0-	-91	-0-	809	3			Y	-0-			3
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			3
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y	1			4
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7328 - 7340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025														
SCHORSCH, HENRY				WELL #:	3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7301 - 7320	
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	10			10
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	2940	3	468	9	Y	425	341	1	94
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	579	1	122
*12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	363	3	37	9	Y	34	153	1	3
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	360	1	527	3	Y	403	230	1	176
						443	9							
WALLACE, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
WALLACE, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326	
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10017	3	6	9	Y	5			75
09	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9816	3	8	9	Y	7			82
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9374	3	4	9	Y	4			86
11	9690 X	8857	-0-	-833	-0-	8857	3			Y	-0-			86
12	10013 X	8932	-0-	-1081	-0-	8928	3	4	9	Y	4			90
01	9269 X	8928	-0-	-341	-0-	8928	3			Y	-0-			90

JOURDANTON														CNTY: ATASCOSA	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC															
PEARLSTONE, CLAIRE															
WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356															
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	300	3	33	9		Y	30			104
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3				Y	-0-			104
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3				Y	-0-			104
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3				Y	-0-			104
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3				Y	-0-			104
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	434	3	58	9		Y	53			157
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248															
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025															
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345															
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3				N	-0-			6
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	3	3	9		N	3			9
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3				N	-0-			9
11	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3				N	-0-			9
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3				N	-0-			9
*01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9		N	5			14
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229															
08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5159	3	51	9		Y	46	23	1	36
09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3				Y	-0-	27	1	9
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5301	3	57	9		Y	52	48	1	13
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5130	3	48	9		Y	44	48	1	9
12	5208 X	5166	-0-	-42	-0-	5130	3	36	9		Y	33	34	1	8
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5301	3	37	9		Y	34	41	1	1

JOURDANTON (BUDA)		47358 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797						
PFEIL, O.H.		WELL #: 3	RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
JOURDANTON (GEORGETOWN)		47358 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797						
SANDEEN, JOHN		WELL #: 5	RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
J. C. WALLACE		WELL #: 1	RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #: 1H	RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558	
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958 2		-0-
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575 2		-0-
10	1984 N	1350	-0-	-634	-0-	1350 2		-0-
11	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516 2		-0-
*12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		-0-
*01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		-0-
KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC		875310						
CANYON RANCH		WELL #: 2201E	RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		2
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		2
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		2
11	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496 3		2
12	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528 3		2
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518 3		2
CANYON RANCH		WELL #: 2202EH	RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403	
08	3100 N	2437	-0-	-663	-0-	2437 3		2
09	3000 N	2311	-0-	-689	-0-	2311 3		2
10	3100 N	2381	-0-	-719	-0-	2381 3		2
11	3000 N	2287	-0-	-713	-0-	2287 3		2
12	3100 N	2338	-0-	-762	-0-	2338 3		2
*01	2880 N	2315	-0-	-565	-0-	2315 3		2

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	1
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	1
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3		Y	1
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3		Y	1
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3		Y	1
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	1
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	1
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	1
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	1
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	1
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	1
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875		
08	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	3806	3		Y	3
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		Y	3
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3		Y	3
11	3690 X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3		Y	3
12	3813 X	3608	-0-	-205	-0-	3608	3		Y	3
01	3844 X	3774	-0-	-70	-0-	3774	3		Y	3
CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430		
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		N	3
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	3
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		N	3
11	3390 X	3284	-0-	-106	-0-	3284	3		N	3
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3		N	3
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3		N	3
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518		
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	1
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	1
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	1
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3		Y	1
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	1
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		Y	1
CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171		
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	2
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	2
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		Y	2
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		Y	2
12	1612 N	1322	-0-	-290	-0-	1322	3		Y	2
01	1705 N	1218	-0-	-487	-0-	1218	3		Y	2
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945							
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-	5 1		120
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-			120
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-			120
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			120
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-			120
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			120
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A							
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3				N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3				N	-0-			-0-
MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200							
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3				N	-0-			1
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3				N	-0-			1
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3				N	-0-			1
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3				N	-0-			1
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3				N	-0-			1
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3				N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814							
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-			1
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-			1
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3				N	-0-			1
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3				N	-0-			1
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3				N	-0-			1
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.// 48523 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310															
CANYON RANCH			WELL #: 2102E			RRCID -> 196258			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CANYON RANCH 213			WELL #: 11E			RRCID -> 199939			COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CANYON RANCH 212			WELL #: 3E			RRCID -> 200451			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808						
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH			WELL #: 505E			RRCID -> 201818			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
UNIVERSITY 54-24			WELL #: 1			RRCID -> 243041			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190						
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-		515	3	43	9	Y	39	88	1			65
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-		509	3	76	9	Y	69					134
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-		602	3	65	9	Y	59					193
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-		611	3	42	9	Y	38	168	1			63
12	620	N	584	-0-	-36	-0-		518	3	66	9	Y	60					123
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-		490	3	56	9	Y	51					174
MAYER RANCH 35			WELL #: 11			RRCID -> 243042			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512						
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-		1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	27 1	610 3	N	17	24 1	18
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19 9	555 3	N	14	16 1	16
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	24 1	547 3	N	15	8 1	23
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	17 9	542 3	N	8	14 1	17
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	24 1	534 3	N	12	14 1	15
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	9 9	481 3	N	7		22
						23 1					
						13 9					
						15 1					
						8 9					

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350			
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	64 1	1121 3	N	-0-	12 1	20
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	66 1	1155 3	N	-0-	1 1	19
10	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	69 1	1174 3	N	-0-		19
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	68 1	1118 3	N	-0-	10 1	9
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	66 1	1143 3	N	-0-	1 1	8
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	45 1	1099 3	N	-0-		8

CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7384	-	8386		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARD 127															
		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510	-	8012		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40															
		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220	-	8470		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40															
		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256	-	8454		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 41															
		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296	-	8648		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 41															
		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272	-	8542		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40															
		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090	-	8338		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"			//CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED WELL #: 4			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
			RRCID -> 257853			COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MAYER EDWIN S JR 27				WELL #: 4			RRCID -> 258378			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394		
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1173 3	N	-0-			51		
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1250 3	N	-0-			51		
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331 3	N	-0-			51		
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1236 3	N	11	52 1		10		
						12	9								
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1236 3	N	4	4 8		10		
						4	9								
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1150 3	N	-0-			10		
JONES RANCH				WELL #: 1869			RRCID -> 258453			COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 13			RRCID -> 258467			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
NICKS, GERALD 5				WELL #: 12			RRCID -> 258472			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
NICKS, GERALD 5				WELL #: 13			RRCID -> 258476			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 7			//CONT.// //CONT.// WELL #:			48523 100 875310 2	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
							RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7352	-	8346		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27						WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL	DEPTH	9389	PERF.	7410	-	8264	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT						50678 600 875670 WELL #:	1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL	DEPTH	16443	PERF.	15878	-	16014	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GLAU, J.						WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL	DEPTH	16020	PERF.	15864	-	15924	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		528					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		528					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		528					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		528					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		528					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		528					N	NO RPT					-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST						50678 750 875670 WELL #:	2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL	DEPTH	6302	PERF.	5988	-	5994	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON						50834 500 875670 WELL #:	1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL	DEPTH	17570	PERF.	16513	-	16603	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED						12/17/2025													

LA ROSITA (GEORGETOWN)			50988 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK		
GEORGE, W.H. JR.			301271					
GEORGE, W. H. -18-			WELL #: 1	RRCID -> 055329	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 7602	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL			51175 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR		
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB			875413					
LACKLAND AFB			WELL #: 1	RRCID -> 110903	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3772 - 3972	
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANGTRY (CANYON)			51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7803	RRCID -> 184012	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 12006	PERF.11040 - 11126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703	RRCID -> 185115	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11387 - 11464	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7805	RRCID -> 185130	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11081 - 11437	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7804	RRCID -> 185136	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10994 - 11074	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANGTRY (CANYON) HILCORP ENERGY COMPANY LEONARD			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4201		51989 200 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
						RRCID -> 189622	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11073	- 11132							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
LEONARD			WELL #: 4203			RRCID -> 193206	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11414	- 11522							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1			WELL #: 2			RRCID -> 194614	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 11762	PERF.11256	- 11374							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "A"			WELL #: 7905			RRCID -> 196262	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11361	- 11381							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONA (ELAINE) REO OPERATING LLC FOLEY, NORMENT			53245 500 701876 WELL #: 1		ASSOCIATED	49B				CNTY: ZAVALA							
						RRCID -> 080118	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3184	- 3187							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOLEY, NORMENT			WELL #: 6			RRCID -> 095266	COMPL. DATE 09/04/1981	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3152	- 3158							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA (ELAINE)			//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA						
REO OPERATING LLC			//CONT.//		701876											
FOLEY			WELL #:		1X	RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH		3235 PERF. 3140 - 3142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL				53264 300 680845 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1	CAPACITY			CNTY: ZAVALA
				RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3376	- 3396
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845					
WEST, G. W.				WELL #:	6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465 PERF. 3499 - 3505
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PERRY				WELL #:		1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504	-	3520
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026													

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845					
WEST, G. W.				WELL #: 10	RRCID -> 184782	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4223 - 4240
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		53270 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845						
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 082273		COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3484	- 3506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026								
LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
SABINAL RESOURCES, INC.		742124						
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 1	RRCID -> 222547		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5300	- 5350
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019								
LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
CANNAN, MORRIS		129030						
HAGIST RANCH		WELL #: 1 U	RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH 8143	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HAGIST RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH 8143	PERF. 7285	- 7295
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
HAGIST		WELL #: 1C	RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6952	- 7370
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 664 093620	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
WELL #:				1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3136	-	3292					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL				54534 500 158277	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REAL					
WELL #:				1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH 6512	PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK) BLACK MOUNTAIN STX I LLC BRISCOE CATARINA AC				54928 500 072764	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WELL #:				2H	RRCID -> 296344	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 7824	-	17743					
08	12369 X	10548	-0-	-1821	-0-	2034 1 1568 9	6946 3	N	1425	1496 1	4 8			400	
09	11430 X	9744	-0-	-1686	-0-	1953 1 1419 9	6372 3	N	1290	1097 1	4 8			589	
10	11811 X	9725	-0-	-2086	-0-	1983 1 1471 9	6271 3	N	1337	1486 1	2 8			438	
11	10770 X	8888	-0-	-1882	-0-	1816 1 1360 9	5712 3	N	1236	1104 1	3 8			567	
12	11005 X	9303	-0-	-1702	-0-	1756 1 1640 9	5907 3	N	1491	1344 1	6 8			708	
01	10540 X	8789	-0-	-1751	-0-	1796 1 1334 9	5659 3	N	1213	1427 1	6 8			488	
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	0001 H	RRCID -> 297828	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7786	-	19233				
08	9424 X	8226	-0-	-1198	-0-	1988 1 1231 9	5007 3	N	1119	1109 1	5 8			435	
09	8820 X	7975	-0-	-845	-0-	1061 1 1214 9	5700 3	N	1104	1101 1	7 8			431	
10	8742 X	8329	-0-	-413	-0-	1121 1 1244 9	5964 3	N	1131	1111 1	4 8			447	
11	8100 X	7864	-0-	-236	-0-	1143 1 1178 9	5543 3	N	1071	744 1	5 8			769	
12	8246 X	7744	-0-	-502	-0-	1172 1 1095 9	5477 3	N	995	1077 1	8 8			679	
01	8339 X	7249	-0-	-1090	-0-	1065 1 1139 9	5045 3	N	1035	705 1	9 8			1000	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC BRISCOE CATARINA WEST				100351 96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 7503	-	7510					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	60295 X	48366	-0-	-11929	-0-	224 1	43510 2	4622 9	Y	4202	4243 1		168	
09	56370 X	45672	-0-	-10698	-0-	217 1	41025 2	4367 9	Y	3970	3966 1		172	
10	48794 X	18293	-0-	-30501	-0-	142 1	16211 2	1937 9	Y	1761	1794 1		139	
11	47220 X	-0-	-0-	-47220	-0-	37 1	18013 2		Y	-0-	139 1		-0-	
12	48794 X	21141	-0-	-27653	-0-	24 4	3067 9		Y	2788	2679 1		109	
01	48360 X	11363	-0-	-36997	-0-	25 1	10268 2	1062 9	Y	965	1042 1		32	
STANLEY RANCH														
WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547														
08	28489 X	23176	-0-	-5313	-0-	141 1	20533 2	2478 9	Y	2253	2291 1		52	
09	26400 X	22159	-0-	-4241	-0-	145 1	19550 2	2416 9	Y	2196	2162 1		86	
10	23529 X	19084	-0-	-4445	-0-	117 1	16935 2	2017 9	Y	1834	1841 1		79	
11	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-	192 1	17737 2		Y	-0-	79 1		-0-	
12	23374 X	20092	-0-	-3282	-0-	6 4	2157 9		Y	1961	1817 1		144	
01	23188 X	13188	-0-	-10000	-0-	98 1	11372 2	1690 9	Y	1536	1568 1		112	
STANLEY RANCH														
WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325														
08	57722 X	53320	-0-	-4402	-0-	1145 1	43868 2	8307 9	Y	7552	7454 1		452	
09	53430 X	45181	-0-	-8249	-0-	1032 1	37013 2	7025 9	Y	6386	6563 1		275	
10	51491 X	51225	-0-	-266	-0-	111 4	42745 2	7465 9	Y	6786	6574 1		487	
11	51390 X	4815	-0-	-46575	-0-	141 1	3884 2		Y	718	1057 1		148	
12	53103 X	36203	-0-	-16900	-0-	790 9	30618 2		Y	4946	4850 1		244	
01	53103 X	3037	-0-	-50066	-0-	137 1	5441 9		Y	439	556 1		127	
WORTHY RANCH														
WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659														
08	60915 X	57268	-0-	-3647	-0-	290 1	49755 2	7223 9	Y	6566	6740 1		163	
09	58950 X	51977	-0-	-6973	-0-	421 1	44632 2	6886 9	Y	6260	6071 1		352	
10	58125 X	15988	-0-	-42137	-0-	38 4	13224 2	2613 9	Y	2375	2472 1		255	
11	56250 X	4121	-0-	-52129	-0-	151 1	3273 2		Y	736	899 1		92	
12	58125 X	54071	-0-	-4054	-0-	2613 9	45246 2		Y	7135	6854 1		373	
01	57257 X	38611	-0-	-18646	-0-	38 1	31961 2	810 9	Y	5215	5312 1		276	
						969 1	5737 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	61309 X	61309	-0-	-0-	-0-	133 1	53328 2	Y	7126	7106	1			141
09	54888 X	54888	-0-	-0-	-0-	99 1	47542 2	Y	6558	6550	1			149
10	68572 X	56384	-0-	-12188	-0-	33 4	7214 9		6646	6583	1			212
11	66360 X	51342	-0-	-15018	-0-	2 1	49071 2	Y	6117	6186	1			143
12	68572 X	49877	-0-	-18695	-0-	7311 9	44449 2	Y	6186	6141	1			188
01	61318 X	35202	-0-	-26116	-0-	153 1	6729 9		4042	4067	1			163
						11 4	6805 9	Y						
						43072 2	30753 2							
						4446 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754														
08	80076 X	80076	-0-	-0-	-0-	174 1	69635 2	Y	9324	9285	1			185
09	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	11 4	10256 9		8373	8367	1			191
10	80352 X	71961	-0-	-8391	-0-	128 1	61672 2	Y	8366	8290	1			267
11	77760 X	64903	-0-	-12857	-0-	42 4	9210 9		7628	7716	1			179
12	80352 X	61699	-0-	-18653	-0-	2 1	62756 2	Y	7547	7497	1			229
01	80073 X	47019	-0-	-33054	-0-	9203 9	56304 2	Y	5325	5340	1			214
						194 1	8391 9							
						14 4	8302 9	Y						
						53397 2	4 4	Y						
						41157 2								
						5858 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248														
08	71889 X	61984	-0-	-9905	-0-	381 1	55425 2	Y	5557	5658	1			128
09	69570 X	57096	-0-	-12474	-0-	65 4	6113 9		5204	5128	1			204
10	69843 X	54749	-0-	-15094	-0-	378 1	50868 2	Y	4967	4956	1			215
11	65880 X	10208	-0-	-55672	-0-	126 4	5724 9		1234	1370	1			79
12	61969 X	279	-0-	-61690	-0-	336 1	48905 2	Y	36	112	1			3
01	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-	44 4	5464 9		-0-	3	1			-0-
						71 1	8778 2	Y						
						2 4	1357 9							
						3 1	236 2	Y						
						40 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504														
08	57553 X	57553	-0-	-0-	-0-	350 1	50866 2	Y	5706	5822	1			131
09	54750 X	52028	-0-	-2722	-0-	60 4	6277 9		5280	5204	1			207
10	65999 X	50379	-0-	-15620	-0-	340 1	45767 2	Y	5083	5070	1			220
11	71794 X	71794	-0-	-0-	-0-	113 4	5808 9		5979	5816	1			383
12	62899 X	3881	-0-	-59018	-0-	306 1	44442 2	Y	393	747	1			29
01	57567 X	-0-	-0-	-57567	-0-	40 4	5591 9		-0-	29	1			-0-
						520 1	64683 2	Y						
						14 4	6577 9							
						37 1	3411 2	Y						
						1 4	432 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8883 PERF. 9092		- 15396					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16870					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8310		- 8465					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8480		- 8531					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8431		- 8511					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8405		- 8864					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8458		- 8513					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300													
PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	-	8362								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	-	9479								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	-	8918								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	-	16307								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	-	14090								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	-	13846								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	-	19018								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300 WELL #: A 42HC			ASSOCIATED RRCID -> 287324		CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2018				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 43HW			RRCID -> 287487	COMPL. DATE 11/24/2018				TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 43HY			RRCID -> 288064	COMPL. DATE 11/23/2018				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 11XA			RRCID -> 299838	COMPL. DATE 05/03/2025				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9269 - 20745						
08	99730	X	99730	-0-	-0-	-0-	4514	1	78738	3	Y	14980	14980	1			-0-
							16478	9									
09	86359	X	86359	-0-	-0-	-0-	3943	1	68050	2	Y	13060	13060	0			-0-
							14366	9									
10	77651	X	77651	-0-	-0-	-0-	3634	1	61022	2	Y	11814	11814	0			-0-
							12995	9									
11	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	1628	1	26012	2	Y	5085	5085	0			-0-
							5594	9									
12	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-					-0-
01	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 11XB			RRCID -> 299842	COMPL. DATE 05/03/2025				TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9275 - 22251						
08	104613	X	104613	-0-	-0-	-0-	4514	1	78742	3	Y	19415	19415	1			-0-
							21357	9									
09	92004	X	92004	-0-	-0-	-0-	3992	1	69067	2	Y	17223	17223	0			-0-
							18945	9									
10	83956	X	83956	-0-	-0-	-0-	3736	1	62833	2	Y	15806	15806	0			-0-
							17387	9									
11	55110	X	55110	-0-	-0-	-0-	2311	1	42050	2	Y	9772	9772	0			-0-
							10749	9									
12	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-					-0-
01	29419	X	459	-0-	-28960	-0-	22	1	386	2	Y	46	46	0			-0-
							51	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)															//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP															251729														
BRISCOE RANCH															WELL #: 3203H		RRCID -> 297439		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 6399		- 16053				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	15996 X	13657	-0-	-2339	-0-			10984	2	2673	9	N	2430	2484	1					524									
09	15480 X	12883	-0-	-2597	-0-			10242	2	2641	9	N	2401	2387	1					538									
10	14539 X	11880	-0-	-2659	-0-			9616	2	2264	9	N	2058	2238	1					358									
11	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-			10731	2	2614	9	N	2376	2281	1					453									
12	13764 X	8933	-0-	-4831	-0-			8067	2	866	9	N	787	741	1					499									
01	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-							N	NO RPT							499									

BRISCOE RANCH															WELL #: 1601H		RRCID -> 297440		COMPL. DATE 06/23/2023		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 6210		- 15547				
08	12772 X	10718	-0-	-2054	-0-			8499	2	2219	9	N	2017	1825	1					506									
09	11670 X	8912	-0-	-2758	-0-			7143	2	1769	9	N	1608	1631	1					483									
10	12059 X	7995	-0-	-4064	-0-			6486	2	1509	9	N	1372	1651	1					204									
11	11670 X	7803	-0-	-3867	-0-			6099	2	1704	9	N	1549	1465	1					288									
*12	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-			9709	2	1647	9	N	1497	1295	1					490									
01	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-							N	NO RPT							490									

BRISCOE RANCH															WELL #: 1901H		RRCID -> 297481		COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH 5984		PERF. 6378		- 15393				
08	12276 X	11765	-0-	-511	-0-			9221	2	2544	9	N	2313	2370	1					542									
09	12450 X	10940	-0-	-1510	-0-			8518	2	2422	9	N	2202	2198	1					546									
10	12865 X	10330	-0-	-2535	-0-			8478	2	1852	9	N	1684	1835	1					395									
11	11580 X	10037	-0-	-1543	-0-			8091	2	1946	9	N	1769	1663	1					501									
*12	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-			11301	2	1964	9	N	1785	1481	1					805									
01	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-							N	NO RPT							805									

BRISCOE RANCH															WELL #: 1902H		RRCID -> 297550		COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 6368		- 15839				
08	14818 X	13545	-0-	-1273	-0-			11515	2	2030	9	N	1845	2001	1					309									
09	14610 X	12510	-0-	-2100	-0-			10720	2	1790	9	N	1627	1456	1					480									
10	24955 X	12822	-0-	-12133	-0-			10785	2	2037	9	N	1852	1836	1					496									
11	24150 X	11560	-0-	-12590	-0-			9681	2	1879	9	N	1708	1818	1					386									
*12	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-			14245	2	2180	9	N	1982	1669	1					699									
01	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-							N	NO RPT							699									

BRISCOE RANCH															WELL #: 3201H		RRCID -> 297945		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 6220		- 14714				
08	9858 X	8647	-0-	-1211	-0-			7389	2	1258	9	N	1144	1163	1					245									
09	8490 X	7597	-0-	-893	-0-			6405	2	1192	9	N	1084	1084	1					245									
10	8773 X	7238	-0-	-1535	-0-			6241	2	997	9	N	906	992	1					159									
11	8370 X	4944	-0-	-3426	-0-			4239	2	705	9	N	641	668	1					132									
*12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-			7719	2	1474	9	N	1340	1257	1					215									
01	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-							N	NO RPT							215									

EOG RESOURCES, INC.															253162														
CODIGO															WELL #: 101H		RRCID -> 294047		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9413		- 19857				
08	45589 X	45589	-0-	-0-	-0-			41000	3	82	4	Y	4097	4045	1		5	8		80									
								4507	9																				
09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-			14425	3	31	4	Y	1418	1463	1		5	8		30									
								1560	9																				
10	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-			10779	3	24	4	Y	1127	1131	1		4	8		22									
								1240	9																				
11	44130 X	14293	-0-	-29837	-0-			12390	3	38	4	Y	1695	1706	1		4	8		7									
								1865	9																				
12	45601 X	16648	-0-	-28953	-0-			14246	3	48	4	Y	2140	2123	1		6	8		18									
								2354	9																				
01	45601 X	9659	-0-	-35942	-0-			8220	3	29	4	Y	1282	1286	1		4	8		10									
								1410	9																				

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO				//CONT.// WELL #:	54928 500 253162 102H	ASSOCIATED RRCID -> 294691	CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL	DEPTH	9322	PERF.	9516 - 21231	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	80445 X	76728	-0-	-3717	-0-	70478	3	108	4	Y	5584	5511	1	1	8	133
09	77850 X	75427	-0-	-2423	-0-	6142	9	113	4	Y	5414	5414	1	3	8	130
10	75470 X	75470	-0-	-0-	-0-	69359	3	130	4	Y	5901	5903	1	3	8	125
11	76830 X	61648	-0-	-15182	-0-	5955	9	108	4	Y	3975	4078	1	1	8	21
12	83573 X	83573	-0-	-0-	-0-	68849	3	152	4	Y	5855	5819	1	2	8	55
01	77934 X	68439	-0-	-9495	-0-	6491	9	136	4	Y	5429	5441	1	2	8	41
						57167	3									
						4373	9									
						76980	3									
						6441	9									
						62331	3									
						5972	9									
CODIGO				WELL #:	103H	RRCID -> 294770	COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL	DEPTH	9302	PERF.	9451 - 21563	
08	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					2
09	12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	488	-0-	488	488	265	3	2	4	Y	201	199	1			4
01	T. A.	760	-0-	760	1248	221	9	4	4	Y	308	308	1			4
						417	3									
						339	9									
CODIGO				WELL #:	104H	RRCID -> 295545	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL	DEPTH	9247	PERF.	9517 - 19764	
08	41013 X	-0-	-0-	-41013	-0-					Y	-0-					3
09	39690 X	-0-	-0-	-39690	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	14674	-0-	14674	14674	12752	3	31	4	Y	1719	1703	1	3	8	16
01	T. A.	21829	-0-	21829	36503	1891	9	50	4	Y	2403	2388	1	15	8	16
						19136	3									
						2643	9									
CODIGO				WELL #:	105H	RRCID -> 295728	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9912 - 19854	
08	36053 X	-0-	-0-	-36053	-0-					Y	-0-					3
09	34890 X	-0-	-0-	-34890	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	55	-0-	55	55	49	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	T. A.	10102	-0-	10102	10157	8978	3	24	4	Y	1000	976	1	19	8	8
						1100	9									
AGAVE A				WELL #:	101H	RRCID -> 295768	COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL	DEPTH	9141	PERF.	9596 - 20989	
08	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	17	1	24659	3	Y	2559	2559	1	5	8	76
09	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	32	4	2815	9							
10	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	16	1	25037	3	Y	2517	2513	1	5	8	75
11	29550 X	18734	-0-	-10816	-0-	34	4	2769	9							
12	30535 X	23795	-0-	-6740	-0-	19156	3	35	4	Y	2529	2531	1	3	8	70
01	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	2782	9									
						16576	3	31	4	Y	1934	1989	1	1	8	14
						2127	9									
						20623	3	44	4	Y	2844	2825	1	3	8	30
						3128	9									
						27800	3	52	4	Y	3355	3355	1	3	8	27
						3691	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
AGAVE B			WELL #: 102H		RRCID -> 295769		COMPL. DATE 08/20/2023					TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE
08	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	21 1	32793 3	40 4	3432 9	Y	3120	3118 1	5 8				71
09	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	19 1	31980 3	39 4	3185 9	Y	2895	2896 1	3 8				67
10	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	31152 3	45 4	3516 9		Y	3196	3195 1	3 8				65
11	36000 X	14018	-0-	-21982	-0-	12827 3	17 4	1174 9		Y	1067	1125 1					7
12	37200 X	25808	-0-	-11392	-0-	22265 3	47 4	22265 3	47 4	Y	3178	3156 1	1 8				28
01	36394 X	11505	-0-	-24889	-0-	3496 9		9687 3	25 4	Y	1630	1643 1	1 8				14
						1793 9											
ANEJO A			WELL #: 101H		RRCID -> 298276		COMPL. DATE 09/20/2024					TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120					
08	138446 X	93341	-0-	-45105	-0-	84279 3	100 4	8962 9		Y	8147	8169 1	1 8				159
09	133980 X	90494	-0-	-43486	-0-	82152 3	94 4	8248 9		Y	7498	7509 1	1 8				147
10	70810 X	70810	-0-	-0-	-0-	63265 3	91 4	7454 9		Y	6776	6804 1	1 8				118
11	85260 X	45285	-0-	-39975	-0-	40264 3	68 4	4953 9		Y	4503	4602 1	1 8				18
12	88102 X	130	-0-	-87972	-0-	95 3	1 4	34 9		Y	31	33 1	10 8				6
01	88102 X	11428	-0-	-76674	-0-	7212 3	50 4	4166 9		Y	3787	3752 1	16 8				25
ANEJO B			WELL #: 102H		RRCID -> 298278		COMPL. DATE 09/20/2024					TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944					
08	124155 X	86421	-0-	-37734	-0-	77647 3	96 4	8678 9		Y	7889	7912 1	2 8				153
09	120150 X	85826	-0-	-34324	-0-	77478 3	94 4	8254 9		Y	7504	7509 1	2 8				146
10	65965 X	65965	-0-	-0-	-0-	58126 3	93 4	7746 9		Y	7042	7066 1	2 8				120
11	88680 X	37071	-0-	-51609	-0-	32468 3	61 4	4542 9		Y	4129	4232 1	1 8				16
12	91636 X	34079	-0-	-57557	-0-	29126 3	65 4	4888 9		Y	4444	4414 1	7 8				39
01	88691 X	53626	-0-	-35065	-0-	45747 3	105 4	7774 9		Y	7067	7052 1	7 8				47
CODIGO			WELL #: 109H		RRCID -> 300482		COMPL. DATE 10/21/2025					TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9679 - 21379					
10	0	39303	-0-	39303	39303	36045 3	68 4	3190 9		Y	2900	2801 1	54 8				45
11	331881 X	292578	-0-	-39303	-0-	267318 3	413 4	24847 9		Y	22588	22492 1	65 8				76
12	236221 X	236221	-0-	-0-	-0-	216026 3	319 4	19876 9		Y	18069	17969 1	23 8				153
01	175886 X	175886	-0-	-0-	-0-	161446 3	232 4	14208 9		Y	12916	12967 1	12 8				90

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
CODIGO		WELL #: 112H		RRCID -> 300483		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9483	
								PERF. 10181 - 22192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
10	0	68657	-0-	68657	68657	63786	3	4348	4237
						4783	9		1
11	422850 X	354193	-0-	-68657	-0-	328086	3	23346	23293
						25681	9		1
12	268181 X	268181	-0-	-0-	-0-	249626	3	16593	16513
						18252	9		1
01	198166 X	198166	-0-	-0-	-0-	184969	3	11798	11848
						12978	9		1
CODIGO		WELL #: 111H		RRCID -> 300484		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9428	
								PERF. 9897 - 21985	
10	0	70172	-0-	70172	70172	64380	3	5177	5052
						5695	9		1
11	421950 X	351778	-0-	-70172	-0-	322536	3	26163	26115
						28779	9		1
12	262484 X	262484	-0-	-0-	-0-	242289	3	18067	17984
						19874	9		1
01	193481 X	193481	-0-	-0-	-0-	179221	3	12754	12811
						14029	9		1
CODIGO		WELL #: 108H		RRCID -> 300488		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9320	
								PERF. 9783 - 20375	
10	DELQ PR	30844	-0-	30844	30844	28014	3	2518	2428
						2770	9		1
11	157098 X	126254	-0-	-30844	-0-	114736	3	10281	10217
						11309	9		1
12	94768 X	94768	-0-	-0-	-0-	86272	3	7591	7530
						8350	9		1
01	75006 X	75006	-0-	-0-	-0-	68815	3	5531	5539
						6084	9		1
CODIGO		WELL #: 110H		RRCID -> 300489		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9394	
								PERF. 9583 - 21487	
10	0	74248	-0-	74248	74248	68368	3	5254	5121
						5779	9		1
11	455528 X	381280	-0-	-74248	-0-	348812	3	29053	28988
						31958	9		1
12	266750 X	266750	-0-	-0-	-0-	244330	3	20050	19960
						22055	9		1
01	191438 X	191438	-0-	-0-	-0-	176631	3	13240	13307
						14564	9		1

LORENZO (AUSTIN CHALK) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SPR				//CONT.// 54928 500 334912 WELL #: 4502AH	ASSOCIATED RRCID -> 300809	CAPACITY COMPL. DATE 01/05/2023				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5700 - 13944							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	40320 X	11040	-0-	-29280		-0-	591 260	1 4	9212 977	3 9	Y	888	881	0	7	1	430
*03	44640 X	12771	-0-	-31869		-0-	694 1082	1 4	9854 1141	3 9	Y	1037	1105	0	4	1	358
04	43200 X	11602	-0-	-31598		-0-	965 903	1 4	8753 981	3 9	Y	892	902	0	3	1	345
05	44640 X	12097	-0-	-32543		-0-	1401 296	1 4	9391 1009	3 9	Y	917	961	0	1	1	300
06	43200 X	10818	-0-	-32382		-0-	724 179	1 4	9102 813	3 9	Y	739	803	0	5	1	231
07	44640 X	10107	-0-	-34533		-0-	530 260	1 4	8508 809	3 9	Y	735	827	0	4	1	135
08	44640 X	10521	-0-	-34119		-0-	533 538	1 4	8536 914	3 9	Y	831	880	0	5	1	81
09	43200 X	9817	-0-	-33383		-0-	461 492	1 4	8011 853	3 9	Y	775	786	0			70
10	44640 X	9947	-0-	-34693		-0-	480 678	1 4	7924 865	3 9	Y	786	814	0	1	1	41
11	43200 X	9423	-0-	-33777		-0-	534 737	1 4	7273 879	3 9	Y	799	723	0	1	1	116
12	44640 X	9711	-0-	-34929		-0-	550 578	1 4	7661 922	3 9	Y	838	883	0	2	1	69
01	44640 X	NO RPT	-0-	-44640		-0-					Y	NO RPT					69
INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS				424176 WELL #: 7H	RRCID -> 292234	COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				499978 WELL #: 1000H	RRCID -> 293772	COMPL. DATE 04/23/2022				TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708							
08	23963 X	17487	-0-	-6476		-0-	1417 1228	1 9	14842	3	Y	1116	1515	1			55
09	19860 X	16906	-0-	-2954		-0-	1074 1289	1 9	14543	3	Y	1172	1179	1			48
10	20522 X	16683	-0-	-3839		-0-	1161 1199	1 9	14323	3	Y	1090	1120	1			18
11	19140 X	16522	-0-	-2618		-0-	1254 1379	1 9	13889	3	Y	1254	1271	1			1
12	18166 X	15952	-0-	-2214		-0-	807 1312	1 9	13833	3	Y	1193	1193	1			1
01	17484 X	15273	-0-	-2211		-0-	832 1231	1 9	13210	3	Y	1119	1119	1			1

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
08	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	2190	1	22937	3	N	1566	2172	1		81														
09	24570 X	24029	-0-	-541	-0-	1723	9	20847	3	N	1494	1511	1		64														
10	29388 X	23070	-0-	-6318	-0-	1539	1	19767	3	N	1546	1583	1		27														
11	28440 X	21639	-0-	-6801	-0-	1643	9	18186	3	N	1647	1670	1		4														
*12	29388 X	20310	-0-	-9078	-0-	1602	1	17609	3	N	1522	1523	1		3														
*01	26846 X	19129	-0-	-7717	-0-	1701	9	16542	3	N	1406	1407	1		2														
						1641	1																						
						1812	9																						
						1027	1																						
						1674	9																						
						1040	1																						
						1547	9																						
GATES 07-DR															WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957														
08	35681 X	26581	-0-	-9100	-0-	2066	1	21640	3	N	2614	3510	1		129														
09	34530 X	25909	-0-	-8621	-0-	2875	9	21442	3	N	2622	2639	1		112														
10	35681 X	26626	-0-	-9055	-0-	1583	1	21971	3	N	2613	2680	1		45														
11	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	2884	9	21379	3	N	2611	2652	1		4														
*12	26784 X	25654	-0-	-1130	-0-	1781	1	21474	3	N	2661	2661	1		4														
*01	26784 X	25142	-0-	-1642	-0-	2874	9	20714	3	N	2839	2838	1		5														
						1930	1																						
						2872	9																						
						1253	1																						
						2927	9																						
						1305	1																						
						3123	9																						
GATES 11-DR															WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591														
08	17205 X	14946	-0-	-2259	-0-	1178	1	12335	3	N	1303	1813	1		68														
09	15930 X	14002	-0-	-1928	-0-	1433	9	11762	3	N	1247	1262	1		53														
10	16678 X	13040	-0-	-3638	-0-	868	1	10921	3	N	1122	1156	1		19														
11	16140 X	10130	-0-	-6010	-0-	1372	9	8612	3	N	674	693	1		-0-														
*12	16678 X	12592	-0-	-4086	-0-	885	1	10673	3	N	1178	1176	1		2														
*01	14942 X	12615	-0-	-2327	-0-	1234	9	10475	3	N	1346	1346	1		2														
						777	1																						
						741	9																						
						623	1																						
						1296	9																						
						659	1																						
						1481	9																						
COTULLA															WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900														
08	34664 X	34664	-0-	-0-	-0-	2796	1	28998	3	Y	2609	3274	1		150														
09	33456 X	33456	-0-	-0-	-0-	2870	9	28987	3	Y	2092	2124	1		118														
10	34212 X	34212	-0-	-0-	-0-	2168	1	29538	3	Y	2040	2094	1		64														
11	33540 X	27523	-0-	-6017	-0-	2301	9	23749	3	Y	1452	1490	1		26														
12	34658 X	30200	-0-	-4458	-0-	2430	1	26462	3	Y	1968	1961	1		33														
01	34658 X	28007	-0-	-6651	-0-	2244	9	24403	3	Y	1849	1850	1		32														
						2177	1																						
						1597	9																						
						1573	1																						
						2165	9																						
						1570	1																						
						2034	9																						

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	175832 X	149752	-0-	-26080	-0-	2801	1	146951	3	N	-0-		-0-
09	152430 X	146041	-0-	-6389	-0-	1590	1	144451	3	N	-0-		-0-
10	157511 X	150698	-0-	-6813	-0-	1984	1	148714	3	N	-0-		-0-
11	149010 X	144807	-0-	-4203	-0-	1826	1	142981	3	N	-0-		-0-
*12	153822 X	144236	-0-	-9586	-0-	1197	1	143039	3	N	-0-		-0-
*01	150908 X	146870	-0-	-4038	-0-	1575	1	145295	3	N	-0-		-0-
COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823													
08	25079 X	22469	-0-	-2610	-0-	1734	1	17988	3	N	2497	3342	147
						2747	9						
09	23940 X	22481	-0-	-1459	-0-	1362	1	18213	3	N	2642	2652	137
						2906	9						
10	25327 X	23233	-0-	-2094	-0-	1563	1	19002	3	N	2425	2496	66
						2668	9						
11	24510 X	21856	-0-	-2654	-0-	1630	1	17782	3	N	2222	2258	30
						2444	9						
*12	25327 X	21698	-0-	-3629	-0-	1074	1	18071	3	N	2321	2320	31
						2553	9						
01	23219 X	20951	-0-	-2268	-0-	1116	1	17337	3	N	2271	2270	32
						2498	9						
COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409													
08	30256 X	27170	-0-	-3086	-0-	2290	1	23756	3	N	1022	1583	65
						1124	9						
09	29670 X	25671	-0-	-3999	-0-	1721	1	23009	3	N	855	881	39
						941	9						
10	30659 X	25936	-0-	-4723	-0-	1897	1	23060	3	N	890	912	17
						979	9						
11	29670 X	23924	-0-	-5746	-0-	1938	1	21137	3	N	772	786	3
						849	9						
*12	27528 X	24416	-0-	-3112	-0-	1275	1	21461	3	N	1527	1518	12
						1680	9						
01	27156 X	22974	-0-	-4182	-0-	1294	1	20110	3	N	1427	1427	12
						1570	9						
COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843													
08	21824 X	13656	-0-	-8168	-0-	1111	1	11529	3	N	924	1186	52
						1016	9						
09	18060 X	12834	-0-	-5226	-0-	822	1	10993	3	N	926	929	49
						1019	9						
10	17205 X	12192	-0-	-5013	-0-	854	1	10380	3	N	871	895	25
						958	9						
11	15630 X	11327	-0-	-4303	-0-	875	1	9548	3	N	822	837	10
						904	9						
*12	14601 X	10788	-0-	-3813	-0-	558	1	9390	3	N	764	765	9
						840	9						
01	13671 X	10381	-0-	-3290	-0-	580	1	9011	3	N	718	719	8
						790	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	25730 X	21616	-0-	-4114	-0-	1685	1	17474	3	N	2234	2771	1	117
09	24780 X	21491	-0-	-3289	-0-	2457	9	17926	3	N	2022	2036	1	103
10	23498 X	23107	-0-	-391	-0-	1341	1	19169	3	N	2146	2192	1	57
11	22740 X	21805	-0-	-935	-0-	2224	9	17639	3	N	2317	2345	1	29
*12	22196 X	20017	-0-	-2179	-0-	1577	1	17484	3	N	1358	1369	1	18
01	23095 X	18448	-0-	-4647	-0-	2361	9	16122	3	N	1172	1174	1	16
						1617	1							
						2549	9							
						1039	1							
						1494	9							
						1037	1							
						1289	9							
COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004														
08	30411 X	25643	-0-	-4768	-0-	2119	1	21975	3	N	1408	1956	1	82
09	30180 X	24684	-0-	-5496	-0-	1549	9	21452	3	N	1479	1488	1	73
10	31186 X	25527	-0-	-5659	-0-	1605	1	21991	3	N	1570	1604	1	39
11	30180 X	23483	-0-	-6697	-0-	1627	9	20119	3	N	1381	1407	1	13
*12	27032 X	23162	-0-	-3870	-0-	1809	1	20407	3	N	1402	1402	1	13
01	25637 X	22202	-0-	-3435	-0-	1727	9	19490	3	N	1325	1325	1	13
						1845	1							
						1519	9							
						1213	1							
						1542	9							
						1254	1							
						1458	9							
COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853														
08	26350 X	23646	-0-	-2704	-0-	1844	1	19133	3	N	2426	3122	1	133
09	24810 X	23828	-0-	-982	-0-	2669	9	19657	3	N	2455	2464	1	124
10	26226 X	24442	-0-	-1784	-0-	1470	1	20265	3	N	2282	2347	1	59
11	25380 X	22238	-0-	-3142	-0-	2701	9	18323	3	N	2032	2066	1	25
*12	26226 X	21542	-0-	-4684	-0-	1667	1	18197	3	N	2058	2057	1	26
01	24614 X	20418	-0-	-4196	-0-	2510	9	17170	3	N	1948	1949	1	25
						1680	1							
						2235	9							
						1081	1							
						2264	9							
						1105	1							
						2143	9							
COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813														
08	25885 X	20184	-0-	-5701	-0-	1568	1	16266	3	N	2136	2803	1	123
09	23610 X	20758	-0-	-2852	-0-	2350	9	16963	3	N	2296	2300	1	119
10	21638 X	21395	-0-	-243	-0-	1269	1	17536	3	N	2196	2255	1	60
11	20940 X	19840	-0-	-1100	-0-	2526	9	16228	3	N	1931	1967	1	24
*12	21638 X	19331	-0-	-2307	-0-	1443	1	16292	3	N	1883	1883	1	24
01	21452 X	18787	-0-	-2665	-0-	2416	9	15506	3	N	2075	2071	1	28
						1488	1							
						2124	9							
						968	1							
						2071	9							
						998	1							
						2283	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
			//CONT.// 499978			WELL #: 1005H			RRCID -> 296428			COMPL. DATE 08/13/2023		
									TOTAL DEPTH 7957			PERF. 8300 - 16513		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18321 X	14320	-0-	-4001	-0-	1113 1665	1 9	11542	3	N	1514	2041	1	89
09	17730 X	15017	-0-	-2713	-0-	908 1968	1 9	12141	3	N	1789	1786	1	92
10	18321 X	14831	-0-	-3490	-0-	1011 1533	1 9	12287	3	N	1394	1448	1	38
11	16800 X	13627	-0-	-3173	-0-	1006 1653	1 9	10968	3	N	1503	1523	1	18
*12	15531 X	12763	-0-	-2768	-0-	637 1406	1 9	10720	3	N	1278	1282	1	14
01	15531 X	11452	-0-	-4079	-0-	629 1053	1 9	9770	3	N	957	961	1	10
COTULLA														
			WELL #: 1009H			RRCID -> 296553			COMPL. DATE 10/15/2023			TOTAL DEPTH 8036		
												PERF. 8435 - 16287		
08	21173 X	17827	-0-	-3346	-0-	1383 2100	1 9	14344	3	N	1909	2559	1	106
09	22020 X	17251	-0-	-4769	-0-	1036 2360	1 9	13855	3	N	2145	2147	1	104
10	22754 X	16152	-0-	-6602	-0-	1092 1789	1 9	13271	3	N	1626	1692	1	38
11	22020 X	15319	-0-	-6701	-0-	1139 1755	1 9	12425	3	N	1595	1617	1	16
*12	19189 X	14722	-0-	-4467	-0-	736 1597	1 9	12389	3	N	1452	1454	1	14
01	17825 X	13705	-0-	-4120	-0-	746 1368	1 9	11591	3	N	1244	1247	1	11
GATES 07-DR														
			WELL #: 1010H			RRCID -> 296670			COMPL. DATE 09/11/2024			TOTAL DEPTH 7990		
												PERF. 8440 - 16754		
08	30833 X	30833	-0-	-0-	-0-	2359 3770	1 9	24704	3	Y	3427	3667	1	119
09	37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	2403 2588	1 9	32541	3	Y	2353	2371	1	101
10	36300 X	36300	-0-	-0-	-0-	2513 2787	1 9	31000	3	Y	2534	2591	1	44
11	30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	2336 2407	1 9	25887	3	Y	2188	2226	1	6
12	38781 X	28092	-0-	-10689	-0-	1422 2300	1 9	24370	3	Y	2091	2091	1	6
01	38781 X	25384	-0-	-13397	-0-	1382 2068	1 9	21934	3	Y	1880	1881	1	5
GATES 07-DR														
			WELL #: 1008H			RRCID -> 296671			COMPL. DATE 09/08/2024			TOTAL DEPTH 8144		
												PERF. 8580 - 16800		
08	23622 X	12766	-0-	-10856	-0-	1023 1026	1 9	10717	3	Y	933	1030	1	32
09	21090 X	13479	-0-	-7611	-0-	849 1136	1 9	11494	3	Y	1033	1024	1	41
10	20460 X	13168	-0-	-7292	-0-	903 1124	1 9	11141	3	Y	1022	1047	1	16
11	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	935 1164	1 9	10363	3	Y	1058	1074	1	-0-
12	13919 X	12880	-0-	-1039	-0-	646 1164	1 9	11070	3	Y	1058	1058	1	-0-
01	13919 X	12401	-0-	-1518	-0-	666 1170	1 9	10565	3	Y	1064	1064	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 499978 1009H	ASSOCIATED RRCID ->	296674	COMPL. DATE	09/10/2024	TOTAL	DEPTH	7991	PERF.	8350 - 16561		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	42656	X	20016	-0-	-22640	-0-		1391 4056	1 9	14569	3	Y	3687	4060	1	130
09	39300	X	19412	-0-	-19888	-0-		1165 2465	1 9	15782	3	Y	2241	2279	1	92
10	37324	X	22386	-0-	-14938	-0-		1322 4759	1 9	16305	3	Y	4326	4348	1	70
11	19380	X	19233	-0-	-147	-0-		1346 2973	1 9	14914	3	Y	2703	2770	1	3
12	20057	X	18961	-0-	-1096	-0-		889 2831	1 9	15241	3	Y	2574	2574	1	3
01	22382	X	18591	-0-	-3791	-0-		940 2725	1 9	14926	3	Y	2477	2476	1	4

GATES 07-DR					WELL #: 1011H		RRCID ->	296713		COMPL. DATE	09/12/2024		TOTAL	DEPTH	7990	PERF. 8728 - 16887
08	34906	X	27686	-0-	-7220	-0-		2070 3935	1 9	21681	3	Y	3577	3918	1	126
09	31890	X	23792	-0-	-8098	-0-		1408 3311	1 9	19073	3	Y	3010	3012	1	124
10	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-		2193 4423	1 9	27052	3	Y	4021	4079	1	66
11	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-		2151 3781	1 9	23830	3	Y	3437	3498	1	5
12	29081	X	29081	-0-	-0-	-0-		1389 3878	1 9	23814	3	Y	3525	3524	1	6
01	33666	X	26850	-0-	-6816	-0-		1373 3691	1 9	21786	3	Y	3355	3354	1	7

GATES 07-DR					WELL #: 1012H		RRCID ->	299889		COMPL. DATE	07/27/2025		TOTAL	DEPTH	8103	PERF. 8895 - 18468
08	120922	X	116753	-0-	-4169	-0-		8446 19845	1 9	88462	3	Y	18041	17748	1	546
09	121735	X	121735	-0-	-0-	-0-		7033 19455	1 9	95247	3	Y	17686	17493	1	739
10	105806	X	105806	-0-	-0-	-0-		6598 17809	1 9	81399	3	Y	16190	16641	1	288
11	101160	X	84451	-0-	-16709	-0-		5815 14199	1 9	64437	3	Y	12908	13158	1	38
12	104532	X	76335	-0-	-28197	-0-		3538 12152	1 9	60645	3	Y	11047	11050	1	35
01	104532	X	NO RPT	-0-	-104532	-0-						Y	NO RPT			35

GATES 07-DR					WELL #: 1013H		RRCID ->	299959		COMPL. DATE	07/24/2025		TOTAL	DEPTH	7964	PERF. 8395 - 17364
08	109298	X	102670	-0-	-6628	-0-		6952 22898	1 9	72820	3	N	20816	20637	1	638
09	119415	X	119415	-0-	-0-	-0-		6382 26599	1 9	86434	3	N	24181	23813	1	1006
10	106249	X	106249	-0-	-0-	-0-		6121 24604	1 9	75524	3	N	22367	22974	1	399
11	91327	X	91327	-0-	-0-	-0-		5793 21351	1 9	64183	3	N	19410	19754	1	55
*12	90042	X	90042	-0-	-0-	-0-		3869 19859	1 9	66314	3	N	18054	18053	1	56
01	84754	X	NO RPT	-0-	-84754	-0-						N	NO RPT			56

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															54928 500 //CONT.// 499978 WELL #: 1014H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
															RRCID -> 299960															COMPL. DATE 07/25/2025															TOTAL DEPTH 8134															PERF. 8400 - 17416																													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
08		121950	X	117118	-0-	-4832	-0-					8531	1	89361	3	N	17478	17190	1			529																																																																			
												19226	9																																																																												
09		115926	X	115926	-0-	-0-	-0-					6706	1	90819	3	N	16728	16556	1			701																																																																			
												18401	9																																																																												
10		104904	X	101112	-0-	-3792	-0-					6318	1	77943	3	N	15319	15747	1			273																																																																			
												16851	9																																																																												
11		101520	X	90465	-0-	-11055	-0-					6325	1	70087	3	N	12775	13012	1			36																																																																			
												14053	9																																																																												
12		104904	X	83708	-0-	-21196	-0-					3981	1	68236	3	N	10446	10450	1			32																																																																			
												11491	9																																																																												
01		104904	X	NO RPT	-0-	-104904	-0-									N	NO RPT					32																																																																			
GATES 07-DR															WELL #: 1015H															RRCID -> 300163															COMPL. DATE 07/25/2025															TOTAL DEPTH 7991															PERF. 8620 - 18813														
08		102733	X	97228	-0-	-5505	-0-					6765	1	70864	3	N	17817	17610	1			544																																																																			
												19599	9																																																																												
09		111531	X	111531	-0-	-0-	-0-					6134	1	83074	3	N	20294	19992	1			846																																																																			
												22323	9																																																																												
10		103767	X	103767	-0-	-0-	-0-					6116	1	75453	3	N	20180	20667	1			359																																																																			
												22198	9																																																																												
11		92225	X	92225	-0-	-0-	-0-					5970	1	66151	3	N	18276	18581	1			54																																																																			
												20104	9																																																																												
*12		87627	X	87627	-0-	-0-	-0-					3813	1	65352	3	N	16784	16786	1			52																																																																			
												18462	9																																																																												
01		83979	X	NO RPT	-0-	-83979	-0-									N	NO RPT					52																																																																			
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC															728874 WELL #: A 4H															RRCID -> 296280															COMPL. DATE 10/21/2023															TOTAL DEPTH 7707															PERF. 8185 - 19486														
08		62558	X	56271	-0-	-6287	-0-					1222	1	51795	3	Y	2958	2994	1			31																																																																			
												3254	9																																																																												
09		60540	X	46121	-0-	-14419	-0-					1120	1	42221	3	Y	2527	2487	1			71																																																																			
												2780	9																																																																												
10		72540	X	47032	-0-	-25508	-0-					1085	1	43341	3	Y	2369	2373	1			67																																																																			
												2606	9																																																																												
11		73410	X	42696	-0-	-30714	-0-					662	1	39830	3	Y	2004	4	0	2004	1	63																																																																			
												2204	9																																																																												
12		75857	X	36162	-0-	-39695	-0-					483	1	33894	3	Y	1623	1660	1	3	8	23																																																																			
												1785	9																																																																												
01		56265	X	32311	-0-	-23954	-0-					466	1	30159	3	Y	1533	1536	1			20																																																																			
												1686	9																																																																												
BRISCOE FRIDAY AC															WELL #: 1H															RRCID -> 297806															COMPL. DATE 07/29/2024															TOTAL DEPTH 7889															PERF. 8477 - 17825														
08		50722	X	50722	-0-	-0-	-0-					411	1	40952	3	Y	8508	8612	1			252																																																																			
												9359	9																																																																												
09		47910	X	47872	-0-	-38	-0-					385	1	39286	3	Y	7455	7491	1	1	8	215																																																																			
												8201	9																																																																												
10		53320	X	45054	-0-	-8266	-0-					397	1	36337	3	Y	7564	7498	1	1	8	280																																																																			
												8320	9																																																																												
11		51600	X	47945	-0-	-3655	-0-					416	1	39935	3	Y	6904	6931	1			253																																																																			
												7594	9																																																																												
12		53320	X	37798	-0-	-15522	-0-					400	1	31395	3	Y	5457	5534	1	8	8	168																																																																			
												6003	9																																																																												
01		50716	X	43757	-0-	-6959	-0-					461	1	36358	3	Y	6307	6214	1	3	8	258																																																																			
												6938	9																																																																												

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEINHORN AC				//CONT.// 54928 500 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #:		1H	RRCID -> 297807	COMPL. DATE 07/29/2024		TOTAL DEPTH		7774	PERF. 8375 - 18288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	54281 X	31514	-0-	-22767	-0-		255 1	25487 3	Y			5247	5312 1				155
09	44400 X	28917	-0-	-15483	-0-		5772 9	234 1	23814 3	Y		4426	4453 1				128
10	36704 X	26103	-0-	-10601	-0-		4869 9	231 1	21120 3	Y		4320	4288 1				160
11	35520 X	26711	-0-	-8809	-0-		4752 9	233 1	22335 3	Y		3766	3788 1				138
12	36704 X	25884	-0-	-10820	-0-		4143 9	276 1	21622 3	Y		3624	3650 1				112
01	31527 X	23940	-0-	-7587	-0-		3986 9	253 1	19982 3	Y		3368	3342 1				138
							3705 9										
TRES RAMAS AC 1				WELL #:		F 1H	RRCID -> 298282	COMPL. DATE 11/15/2025		TOTAL DEPTH		8006	PERF. 8688 - 20840				
08	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-		225 1	9076 3	Y			1593	1614 1				17
09	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-		1752 9	196 1	7053 3	Y		1329	1309 1				37
10	15190 X	6607	-0-	-8583	-0-		1462 9	146 1	5545 3	Y		833	846 1				24
11	13920 X	10416	-0-	-3504	-0-		916 9	149 1	8988 3	Y		1163	2 0	1148 1			37
12	14105 X	13330	-0-	-775	-0-		1279 9	167 1	11686 3	Y		1343	1361 1				19
01	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-		1477 9	175 1	11314 3	Y		1273	1275 1				17
							1400 9										
TRES RAMAS AC				WELL #:		F 5H	RRCID -> 298283	COMPL. DATE 11/18/2024		TOTAL DEPTH		8037	PERF. 8850 - 20549				
08	81067 X	81067	-0-	-0-	-0-		1574 1	64411 3	Y			13711	13832 1	1 8			143
09	74821 X	74821	-0-	-0-	-0-		15082 9	1611 1	58956 3	Y		12958	12739 1				362
10	86831 X	81776	-0-	-5055	-0-		14254 9	1626 1	65925 3	Y		12932	12931 1				363
11	84030 X	74426	-0-	-9604	-0-		14225 9	1012 1	60904 3	Y		11373	24 0	11355 1			357
12	86831 X	71930	-0-	-14901	-0-		12510 9	843 1	59165 3	Y		10838	11043 1				152
01	81778 X	50929	-0-	-30849	-0-		11922 9	659 1	42626 3	Y		6949	7010 1				91
							7644 9										
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:		A 2H	RRCID -> 299236	COMPL. DATE 04/28/2025		TOTAL DEPTH		7604	PERF. 8252 - 18819				
08	51025 X	51025	-0-	-0-	-0-		384 1	42228 3	Y			7648	7740 1				118
09	45753 X	45753	-0-	-0-	-0-		8413 9	375 1	38418 3	Y		6327	6337 1	37 8			71
10	41836 X	41836	-0-	-0-	-0-		6960 9	378 1	35561 3	Y		5361	5377 1	6 8			49
11	36403 X	36403	-0-	-0-	-0-		5897 9	352 1	31369 3	Y		4256	4167 1				138
12	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-		4682 9	335 1	30025 3	Y		3363	3415 1				86
01	32178 X	30223	-0-	-1955	-0-		3699 9	359 1	26390 3	Y		2855	2903 1				38
							333 4	3141 9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)																	//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSEWOOD RESOURCES, INC.																	//CONT.// 728874																
BRISCOE CATARINA AC																	WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7976 - 18702																
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
08	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304 12513	1 9	33404	3	Y	11375	11441	1			175											
09	39676	X	39676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273 11444	1 9	27959	3	Y	10404	10401	1	61	8	117											
10	40639	X	40639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315 10722	1 9	29602	3	Y	9747	9764	1	12	8	88											
11	37431	X	37431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317 8901	1 9	28213	3	Y	8092	7917	1			263											
12	37549	X	37549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323 8286	1 9	28940	3	Y	7533	7603	1			193											
01	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379 375	1 4	27819	3	Y	6401	6508	1			86											
BRISCOE CATARINA AC																	WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8303 - 19200																
08	52374	X	52374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371 11152	1 9	40851	3	Y	10138	10224	1			156											
09	48639	X	48639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371 10297	1 9	37971	3	Y	9361	9358	1	54	8	105											
10	47174	X	47174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394 9660	1 9	37120	3	Y	8782	8798	1	10	8	79											
11	44064	X	44064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396 8408	1 9	35260	3	Y	7644	7435	1	41	8	247											
12	43800	X	43800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403 7227	1 9	36170	3	Y	6570	6609	1	41	8	167											
01	40607	X	40607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456 440	1 4	33512	3	Y	5635	5687	1	40	8	75											
TRES RAMAS AC																	WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8506 - 18232																
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
10	SHUT IN		12751	-0-	12751	12751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234 1670	1 9	10847	3	Y	1518	1476	1			42											
*11	89387	X	76636	-0-	-12751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 11609	1 9	63964	3	Y	10554	22	0	10242	1	332											
*12	126946	X	126946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1527 18313	1 9	107106	3	Y	16648	16746	1			234											
*01	119915	X	119915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1570 16756	1 9	101589	3	Y	15233	15268	1			199											
TRES RAMAS AC																	WELL #: E 5H RRCID -> 300120 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8276 - 18284																
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
11	26370	X	17000	-0-	-9370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211 4073	1 9	12716	3	Y	3703	8	0	3579	1	116											
12	78701	X	78701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	836 19228	1 9	58637	3	Y	17480	17351	1			245											
01	89391	X	89391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1038 21190	1 9	67163	3	Y	19264	19257	1			252											

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEINHORN AC				//CONT.// 54928 500 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
				WELL #: B 1H		RRCID -> 300435		COMPL. DATE 09/04/2025		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8288 - 17514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	0	37098	-0-	37098	37098	346 6884	1 9	29868	3	Y	6258	5726 1	532		
10	107457 X	70359	-0-	-37098	-0-	436 16594	1 9	53329	3	Y	15085	15194 1	423		
*11	65449 X	65449	-0-	-0-	-0-	791 16616	1 9	48042	3	Y	15105	14874 1 37 8	617		
12	68205 X	68205	-0-	-0-	-0-	562 17817	1 9	49826	3	Y	16197	16265 1 29 8	520		
01	64887 X	64887	-0-	-0-	-0-	483 16084	1 9	48320	3	Y	14622	14807 1 3 8	332		
BEINHORN AC				WELL #: B 2H		RRCID -> 300436		COMPL. DATE 09/04/2025		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 8551 - 19192			
09	0	3891	-0-	3891	3891	29 1316	1 9	2546	3	Y	1196	1097 1	99		
10	40713 X	36822	-0-	-3891	-0-	241 7010	1 9	29571	3	Y	6373	6296 1	176		
11	22530 X	224	-0-	-22306	-0-	3 17	1 9	204	3	Y	15	186 1 5 8	-0-		
12	40614 X	40614	-0-	-0-	-0-	367 7729	1 9	32518	3	Y	7026	6794 1 6 8	226		
01	59242 X	59242	-0-	-0-	-0-	477 11033	1 9	47732	3	Y	10030	10028 1	228		
BRISCOE FRIDAY AC				WELL #: B 1H		RRCID -> 300509		COMPL. DATE 10/12/2025		TOTAL DEPTH 7962		PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BRISCOE FRIDAY AC				WELL #: B 2H		RRCID -> 300510		COMPL. DATE 10/19/2025		TOTAL DEPTH 7992		PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BRISCOE FRIDAY AC				WELL #: B 3H		RRCID -> 300511		COMPL. DATE 10/29/2025		TOTAL DEPTH 8001		PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP GATES 09-ROSE B AA				728883 WELL #: 2000H		RRCID -> 294818		COMPL. DATE 01/01/2023		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8700 - 20551			
08	38750 X	33880	-0-	-4870	-0-	2578 2120	1 9	29182	3	N	1927	1865 1	62		
09	37500 X	14546	-0-	-22954	-0-	1081 1188	1 9	12277	3	N	1080	1060 1	82		
*10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	2265 167	1 9	4039	3	N	152	234 1	-0-		
11	38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	2211 1705	1 9	34781	3	N	1550	1550 1	-0-		
*12	33266 X	33266	-0-	-0-	-0-	3933 1966	1 9	27367	3	N	1787	1787 1	-0-		
*01	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	2257 1844	1 9	28595	3	N	1676	1676 1	-0-		

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
GATES 09-ROSE B BB														
WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	55242 X	47052	-0-	-8190	-0-	3490	1	39507	3	N	3686	3569	1	117
09	53460 X	20889	-0-	-32571	-0-	4055	9	1496	1	N	2180	2135	1	162
*10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	2398	9	2224	1	N	282	444	1	-0-
*11	44379 X	44379	-0-	-0-	-0-	310	9	2446	1	N	3140	3140	1	-0-
*12	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	3454	9	5476	1	N	3520	3520	1	-0-
*01	46266 X	46266	-0-	-0-	-0-	3872	9	3128	1	N	3177	3177	1	-0-
						3495	9							
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624														
08	34100 X	21007	-0-	-13093	-0-	2727	1	16387	3	Y	1721	1666	1	55
09	33000 X	20839	-0-	-12161	-0-	1893	9	2466	1	Y	2494	2369	1	180
10	27621 X	21509	-0-	-6112	-0-	2743	9	2686	1	Y	2739	2919	1	-0-
11	25770 X	23589	-0-	-2181	-0-	3013	9	2550	1	Y	1441	1441	1	-0-
12	25265 X	24862	-0-	-403	-0-	1585	9	1988	1	Y	2023	2023	1	-0-
01	21545 X	20239	-0-	-1306	-0-	2225	9	1713	1	Y	1676	1676	1	-0-
						1844	9							
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489														
08	5828 X	1244	-0-	-4584	-0-	160	1	964	3	Y	109	105	1	4
09	5430 X	2080	-0-	-3350	-0-	120	9	251	1	Y	216	204	1	16
10	5022 X	3131	-0-	-1891	-0-	238	9	330	1	Y	779	795	1	-0-
11	4170 X	4000	-0-	-170	-0-	857	9	347	1	Y	915	915	1	-0-
12	4309 X	561	-0-	-3748	-0-	1007	9	29	1	Y	207	207	1	-0-
01	3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	228	9	121	1	Y	264	264	1	-0-
						290	9							
GATES 09 ROSE B DD														
WELL #: 2019H RRCID -> 301021 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8615 - 19504														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	32916 X	NO RPT	-0-	-32916	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)											CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR1															
WELL #: F 2H											RRCID -> 286620				
COMPL. DATE 02/07/2019											TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	465	494	1		49
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	220	198	1		71
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	238	272	1		37
						1	4	262	9						
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	349	266	1		120
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	147	1	739	2	Y	1017	979	1		158
						10	4	1119	9						
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	284	1	1619	2	Y	721	841	1		38
						16	4	793	9						

FAITH-YANA GG UNIT											WELL #: 0 1H				
RRCID -> 286889											COMPL. DATE 09/14/2017				
TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3850	2	230	9	N	209	210	0		10
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3482	2	144	9	N	131	134	0		7
10	3472 X	2793	-0-	-679	-0-	2646	2	147	9	N	134	134	0		7
11	5970 X	3015	-0-	-2955	-0-	2697	2	318	9	N	289	279	0		17
12	6014 X	3361	-0-	-2653	-0-	2996	2	365	9	N	332	331	0		18
01	4092 X	2836	-0-	-1256	-0-	2514	2	322	9	N	293	293	0		18

PGE BROWNE											WELL #: R 7H				
RRCID -> 287569											COMPL. DATE 08/17/2019				
TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414															
08	7223 X	5739	-0-	-1484	-0-	4772	2	22	4	Y	859	870	0		5
						945	9								
09	7860 X	4867	-0-	-2993	-0-	4080	2	9	4	Y	707	604	0	106 1	2
						778	9								
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	4527	2	13	4	Y	716	531	0	185 1	2
						788	9								
11	7860 X	7064	-0-	-796	-0-	5906	2	13	4	Y	1041	829	0	210 1	4
						1145	9								
12	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	7515	2	1	4	Y	1287	963	0	325 1	2
						1416	9					1	8		
01	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	7123	2	32	4	Y	1179	1059	0	118 1	4
						1297	9								

PGE DOS											WELL #: Z 7H				
RRCID -> 291818											COMPL. DATE 08/13/2021				
TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259															
08	39401 X	32650	-0-	-6751	-0-	28124	2	119	4	Y	4006	4031	0		22
						4407	9								
09	38130 X	28000	-0-	-10130	-0-	24479	2	53	4	Y	3153	2692	0	474 1	9
						3468	9								
10	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	24170	2	65	4	Y	2767	2053	0	715 1	8
						3044	9								
11	36000 X	29358	-0-	-6642	-0-	24959	2	51	4	Y	3953	3150	0	797 1	14
						4348	9								
12	32643 X	32104	-0-	-539	-0-	26649	2	3	4	Y	4956	3709	0	1252 1	9
						5452	9								
01	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	27196	2	111	4	Y	5140	4619	0	514 1	16
						5654	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5332 X	4228	-0-	-1104	-0-	101 1	3413 2	Y	649	654 1				13
09	4590 X	3559	-0-	-1031	-0-	714 9	2276 2	Y	1079	1031 1				61
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	82 1	1187 9		740	784 1				17
11	4590 X	3177	-0-	-1413	-0-	14 4	3070 2	Y	708	689 1				36
12	4433 X	4132	-0-	-301	-0-	132 1	814 9		706	701 1				41
01	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	37 4	2237 2	Y	659	679 1				21
						29 4	779 9							
						167 1	3169 2	Y						
						19 4	777 9							
						159 1	2760 2	Y						
						20 4	725 9							
PGE BROWNE														
WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588														
08	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	8341 2	62 4	Y	2239	2259 1				75
09	9810 X	5273	-0-	-4537	-0-	2463 9	33 4	Y	1576	1564 1				87
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	3506 2			1363	1406 1				44
11	10530 X	7971	-0-	-2559	-0-	1734 9	41 1	Y	1416	1371 1				89
12	10881 X	5316	-0-	-5565	-0-	41 1	4268 2	Y	1322	1346 1				65
01	10881 X	8404	-0-	-2477	-0-	51 4	1499 9							
						94 1	6242 2	Y						
						77 4	1558 9							
						58 1	3727 2	Y						
						77 4	1454 9							
						111 1	6768 2	Y						
						97 4	1428 9							
PGE DOS														
WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819														
08	44330 X	34984	-0-	-9346	-0-	30872 2	134 4	Y	3616	3652 0				20
09	42900 X	32838	-0-	-10062	-0-	3978 9	63 4	Y	3690	3146 0	554 1			10
10	32771 X	32771	-0-	-0-	-0-	28716 2	79 4	Y	3126	2319 0	808 1			9
11	38310 X	31789	-0-	-6521	-0-	4059 9	58 4	Y	3461	2760 0	698 1			12
12	38719 X	34113	-0-	-4606	-0-	29253 2	4 4	Y	4197	3141 0	1060 1			8
01	34999 X	32695	-0-	-2304	-0-	3439 9								
						27924 2								
						3807 9								
						29492 2								
						4617 9								
						28308 2	118 4	Y	3881	3489 0	388 1			12
						4269 9								
PGE DOS														
WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745														
08	32271 X	25674	-0-	-6597	-0-	22160 2	97 4	Y	3106	3134 0				17
09	31230 X	23085	-0-	-8145	-0-	3417 9	45 4	Y	2622	2238 0	394 1			7
10	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	20156 2	55 4	Y	2262	1678 0	584 1			7
11	28200 X	22611	-0-	-5589	-0-	2884 9	41 4	Y	2598	2072 0	524 1			9
12	27652 X	20590	-0-	-7062	-0-	20112 2	2 4	Y	2391	1791 0	605 1			4
01	25668 X	22502	-0-	-3166	-0-	2488 9								
						19712 2								
						2858 9								
						17958 2								
						2630 9								
						19170 2	80 4	Y	2956	2655 0	296 1			9
						3252 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
PGE BROWNE				WELL #: S 13H		RRCID -> 294605	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: G 11H		RRCID -> 295867	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8337 - 17831				
08	21545 X	17251	-0-	-4294	-0-	417 1	13374 2	Y	3082	3061 0				58
						70 4	3390 9							
09	20100 X	16063	-0-	-4037	-0-	331 1	12855 2	Y	2576	2588 0				46
						43 4	2834 9							
10	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	420 1	13490 2	Y	2149	1721 0	392 1			82
						16 4	2364 9							
11	18450 X	14377	-0-	-4073	-0-	418 1	11460 2	Y	2256	2290 0				48
						17 4	2482 9							
12	17670 X	14551	-0-	-3119	-0-	410 1	11443 2	Y	2436	2450 0				34
						18 4	2680 9							
01	20119 X	14116	-0-	-6003	-0-	396 1	11182 2	Y	2266	2257 0				43
						45 4	2493 9							

GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: 13H		RRCID -> 295886	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7905 - 19488				
08	14322 X	10972	-0-	-3350	-0-	222 1	8913 2	Y	1617	1608 0				30
						58 4	1779 9							
09	13860 X	10500	-0-	-3360	-0-	228 1	8654 2	Y	1442	1446 0				26
						32 4	1586 9							
10	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	351 1	9139 2	Y	1275	1020 0	232 1			49
						11 4	1403 9							
11	13080 X	10006	-0-	-3074	-0-	398 1	8408 2	Y	1080	1106 0				23
						12 4	1188 9							
12	11935 X	9714	-0-	-2221	-0-	74 1	8184 2	Y	1312	1317 0				18
						13 4	1443 9							
01	14136 X	9791	-0-	-4345	-0-	259 1	8058 2	Y	1309	1302 0				25
						34 4	1440 9							

GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: G 10H		RRCID -> 296023	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 7998 - 18192				
08	17887 X	16250	-0-	-1637	-0-	411 1	13164 2	Y	2369	2359 0				45
						69 4	2606 9							
09	17520 X	14135	-0-	-3385	-0-	299 1	11621 2	Y	1979	1989 0				35
						38 4	2177 9							
10	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	357 1	11483 2	Y	1971	1573 0	358 1			75
						14 4	2168 9							
11	17520 X	14162	-0-	-3358	-0-	416 1	11390 2	Y	2127	2157 0				45
						16 4	2340 9							
12	17918 X	15366	-0-	-2552	-0-	430 1	12004 2	Y	2648	2657 0				36
						19 4	2913 9							
01	19003 X	15727	-0-	-3276	-0-	440 1	12404 2	Y	2575	2562 0				49
						50 4	2833 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	89280 X	39946	-0-	-49334	-0-	33592	2	37	4	N	5743	5673	0	187
09	86400 X	34977	-0-	-51423	-0-	6317	9	18	4	N	4638	4694	0	131
10	89280 X	32740	-0-	-56540	-0-	29857	2	21	4	N	4341	4360	0	112
11	86400 X	31564	-0-	-54836	-0-	5102	9	142	4	N	4929	4946	0	95
12	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	27944	2	109	4	N	5498	5526	0	67
01	36301 X	28803	-0-	-7498	-0-	4775	9	69	4	N	4494	4472	0	89
						26000	2							
						5422	9							
						26185	2							
						6048	9							
						23791	2							
						4943	9							
PGE BROWNE														
WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575														
08	88939 X	6288	-0-	-82651	-0-	85	1	5800	2	Y	339	369	1	48
09	86070 X	3346	-0-	-82724	-0-	30	4	373	9		58	40	1	66
10	88939 X	8443	-0-	-80496	-0-	30	1	3240	2	Y	650	663	1	53
11	86070 X	4300	-0-	-81770	-0-	12	4	64	9					
12	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	247	1	7481	2	Y	296	284	1	65
01	8463 X	7509	-0-	-954	-0-	715	9	3942	2	Y	1042	1026	1	81
						32	1	7282	2	Y				
						326	9							
						81	1	6192	2	Y	1093	1102	1	72
						1146	9							
						115	1							
						1202	9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950														
08	64139 X	24890	-0-	-39249	-0-	242	1	21174	2	Y	3124	1269	0	82
09	62070 X	21619	-0-	-40451	-0-	38	4	3436	9		2484	968	0	127
10	64139 X	23609	-0-	-40530	-0-	233	1	18635	2	Y	2937	3004	1	60
11	62070 X	20658	-0-	-41412	-0-	19	4	2732	9		2601	2536	1	125
*12	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	20378	2	3231	9	Y	2493	2474	1	144
01	24893 X	17159	-0-	-7734	-0-	17797	2	2861	9	Y	2232	2304	1	72
						15290	2	2742	9	Y				
						14704	2	2455	9	Y				
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556														
08	40393 X	9420	-0-	-30973	-0-	89	1	7800	2	Y	1379	560	0	84
09	39090 X	6893	-0-	-32197	-0-	14	4	1517	9		1110	432	0	105
10	40393 X	6906	-0-	-33487	-0-	70	1	5596	2	Y	907	793	0	38
11	39090 X	8116	-0-	-30974	-0-	6	4	1221	9					
12	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	218	1	5683	2	Y	1143	1157	0	24
01	9517 X	8607	-0-	-910	-0-	7	4	998	9					
						310	1	6539	2	Y				
						10	4	1257	9					
						67	1	7318	2	Y	1211	1218	0	17
						12	4	1332	9					
						228	1	7087	2	Y	1147	1142	0	22
						30	4	1262	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		0 10H	RRCID ->	300207	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	7890	PERF. 8314 - 12858				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	90148 X	-0-	-0-	-90148	-0-						Y	-0-	399	1		32
09	87240 X	22667	-0-	-64573	-0-		91	1	19366	2	Y	2657	2443	1		246
							287	4	2923	9						
10	90148 X	12867	-0-	-77281	-0-		10828	2	3	4	Y	1851	2058	1		39
							2036	9								
11	87240 X	14042	-0-	-73198	-0-		11594	2	2	4	Y	2224	2092	1		171
							2446	9								
*12	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-		11681	2	28	4	Y	2328	2186	1	205 8	108
							2561	9								
*01	19809 X	13329	-0-	-6480	-0-		11126	2	55	4	Y	1953	2022	1		39
							2148	9								
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H201H	RRCID ->	300208	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	7857	PERF. 8108 - 17336				
08	89094 X	-0-	-0-	-89094	-0-					Y	-0-					10
09	86220 X	29127	-0-	-57093	-0-		93	1	19829	2	Y	8101	7433	1		678
							294	4	8911	9						
10	89094 X	48092	-0-	-41002	-0-		135	1	38926	2	Y	7783	8082	1		379
							470	4	8561	9						
11	86220 X	41276	-0-	-44944	-0-		144	1	33550	2	Y	6846	6818	1		407
							51	4	7531	9						
*12	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-		131	1	31352	2	Y	6334	6292	1		449
							211	4	6967	9						
01	48081 X	36836	-0-	-11245	-0-		110	1	30147	2	Y	5843	6031	1		261
							152	4	6427	9						
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H203H	RRCID ->	300209	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL	DEPTH	8058	PERF. 8295 - 17771				
08	80042 X	-0-	-0-	-80042	-0-					Y	-0-					233
09	77460 X	9118	-0-	-68342	-0-		30	1	6258	2	Y	2488	2283	1		438
							93	4	2737	9						
10	80042 X	18263	-0-	-61779	-0-		52	1	15056	2	Y	2703	3007	1		134
							182	4	2973	9						
11	77460 X	19557	-0-	-57903	-0-		67	1	15694	2	Y	3429	3371	1		192
							24	4	3772	9						
12	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-		77	1	18343	2	Y	3289	3249	1		232
							123	4	3618	9						
01	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-		60	1	16382	2	Y	2948	3048	1		132
							82	4	3243	9						
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H202H	RRCID ->	300210	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL	DEPTH	7863	PERF. 7887 - 17614				
08	96503 X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	-0-					162
09	93390 X	10894	-0-	-82496	-0-		28	1	5872	2	Y	4461	4093	1		530
							87	4	4907	9						
10	96503 X	22258	-0-	-74245	-0-		62	1	17950	2	Y	3663	4018	1		175
							217	4	4029	9						
11	93390 X	23138	-0-	-70252	-0-		79	1	18552	2	Y	4072	4019	1		228
							28	4	4479	9						
12	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-		77	1	18418	2	Y	3970	3918	1		280
							124	4	4367	9						
01	22444 X	22019	-0-	-425	-0-		65	1	17731	2	Y	3758	3870	1		168
							89	4	4134	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)															CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																													
PGE BROWNE																													
WELL #: R 10H															RRCID -> 300216														
COMPL. DATE 09/25/2022															TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
08	73098 X	40049	-0-	-33049	-0-	456	1	30970	2	Y	7695	7662	1					153											
09	70740 X	36199	-0-	-34541	-0-	158	4	8465	9		7078	7080	1					151											
10	73098 X	9962	-0-	-63136	-0-	263	1	28046	2	Y	1481	1207	0	420	1			5											
11	70740 X	9	-0-	-70731	-0-	104	4	7786	9		-0-	4	0	1	1			-0-											
12	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	8309	2	24	4	Y	5193	3875	0	1308	1			10											
01	40052 X	16623	-0-	-23429	-0-	1629	9				3597	3236	0	360	1			11											
						9	2																						
						17254	2	2	4	Y																			
						5712	9																						
						12609	2	57	4	Y																			
						3957	9																						
PGE BROWNE															WELL #: G 10H														
RRCID -> 300217															COMPL. DATE 12/02/2022														
TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065																													
08	50964 X	25984	-0-	-24980	-0-	333	1	22577	2	Y	2690	2750	1					-0-											
09	49320 X	31233	-0-	-18087	-0-	115	4	2959	9		4528	4295	1					233											
10	50964 X	17586	-0-	-33378	-0-	243	1	25913	2	Y	4066	4044	1					255											
11	49320 X	17002	-0-	-32318	-0-	96	4	4981	9		3568	3567	1					256											
12	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	3310	1	9764	2	Y	4046	4008	1					294											
01	32271 X	20975	-0-	-11296	-0-	39	4	4473	9		3681	3705	1					270											
						3521	1	9444	2	Y																			
						112	4	3925	9																				
						4191	1	12181	2	Y																			
						2	4	4451	9																				
						4181	1	12593	2	Y																			
						152	4	4049	9																				
PGE BROWNE															WELL #: H 11H														
RRCID -> 300218															COMPL. DATE 11/29/2022														
TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450																													
08	81412 X	81412	-0-	-0-	-0-	1108	1	75208	2	Y	4283	4215	1					125											
09	61688 X	61688	-0-	-0-	-0-	385	4	4711	9		4211	4059	1					277											
10	46872 X	26017	-0-	-20855	-0-	528	1	56318	2	Y	2987	3166	1					98											
11	45360 X	22693	-0-	-22667	-0-	210	4	4632	9		2483	2424	1					157											
12	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	215	1	22248	2	Y	1921	1983	1					95											
01	42191 X	18535	-0-	-23656	-0-	268	4	3286	9		1982	1990	1					87											
						291	1	19431	2	Y																			
						240	4	2731	9																				
						298	1	19066	2	Y																			
						392	4	2113	9																				
						259	1	15867	2	Y																			
						229	4	2180	9																				
PGE BROWNE															WELL #: H 12H														
RRCID -> 300219															COMPL. DATE 11/29/2022														
TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733																													
08	89652 X	812	-0-	-88840	-0-	11	1	777	2	Y	18	18	1					386											
09	86760 X	27562	-0-	-59198	-0-	4	4	20	9		3156	3043	1					499											
10	89652 X	26478	-0-	-63174	-0-	223	1	23778	2	Y	4322	4672	1					149											
11	86760 X	26217	-0-	-60543	-0-	89	4	3472	9		4741	4591	1					299											
12	27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	205	1	21263	2	Y	4842	4902	1					239											
01	28489 X	24879	-0-	-3610	-0-	256	4	4754	9		3957	4022	1					174											
						307	1	20443	2	Y																			
						252	4	5215	9																				
						339	1	21704	2	Y																			
						446	4	5326	9																				
						326	1	19913	2	Y																			
						287	4	4353	9																				

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	44144 X	3536	-0-	-40608	-0-	36	1	2432	2	Y	960	956	1	16
09	42720 X	9571	-0-	-33149	-0-	12	4	1056	9					
10	44144 X	5286	-0-	-38858	-0-	63	1	6746	2	Y	2488	2489	1	15
11	42720 X	5103	-0-	-37617	-0-	25	4	2737	9					
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	3879	2	11	4	Y	1269	949	0	4
01	9889 X	5592	-0-	-4297	-0-	1396	9							
						3751	2	8	4	Y	1222	975	0	4
						1344	9							
						4080	2	1	4	Y	1422	1064	0	3
						1564	9							
						4035	2	17	4	Y	1400	1259	0	4
						1540	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318														
08	102073 X	102073	-0-	-0-	-0-	1224	1	83051	2	Y	15794	15726	1	89
09	65340 X	52751	-0-	-12589	-0-	425	4	17373	9					
10	67518 X	25060	-0-	-42458	-0-	402	1	42888	2	Y	8455	8458	1	86
11	65340 X	25353	-0-	-39987	-0-	160	4	9301	9					
12	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	22035	2	62	4	Y	2694	2056	0	8
01	35216 X	28435	-0-	-6781	-0-	2963	9							
						22811	2	49	4	Y	2266	1809	0	8
						2493	9							
						18797	2	2	4	Y	4167	3115	0	8
						4584	9							
						22629	2	94	4	Y	5193	4666	0	16
						5712	9							
PGE BROWNE														
WELL #: G 11H RRCID -> 300228 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7774 - 17992														
08	65286 X	15519	-0-	-49767	-0-	201	1	13672	2	Y	1433	1465	1	9
09	63180 X	16239	-0-	-46941	-0-	70	4	1576	9					
10	65286 X	8372	-0-	-56914	-0-	135	1	14401	2	Y	1499	1421	1	87
11	63180 X	8285	-0-	-54895	-0-	54	4	1649	9					
12	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	1788	1	5274	2	Y	1172	1185	1	74
01	16771 X	6146	-0-	-10625	-0-	21	4	1289	9					
						1860	1	4990	2	Y	1251	1235	1	90
						59	4	1376	9					
						1378	1	4005	2	Y	1278	1275	1	93
						1	4	1406	9					
						1171	1	3526	2	Y	1278	1277	1	94
						43	4	1406	9					
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: S204H RRCID -> 300235 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7870 - 17096														
08	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	150	1	13112	2	Y	1366	555	0	19
09	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	23	4	1503	9					
10	20460 X	13974	-0-	-6486	-0-	160	1	12806	2	Y	1116	435	0	39
11	19800 X	12389	-0-	-7411	-0-	13	4	1228	9					
*12	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	241	1	11732	2	Y	1819	1845	1	13
01	14787 X	10448	-0-	-4339	-0-	2001	9							
						281	1	10506	2	Y	1456	1423	1	46
						1602	9							
						287	1	10110	2	Y	1709	1657	1	98
						1880	9							
						260	1	8554	2	Y	1485	1535	1	48
						1634	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915 GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: P 10H RRCID -> 300236 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7784 - 19837															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	67735 X	30429	-0-	-37306	-0-	264 1	23124 2	Y	6364	2586	0	3771	1		279
						41 4	7000 9								
09	65550 X	27297	-0-	-38253	-0-	263 1	20992 2	Y	5473	2133	0	3241	1		378
						22 4	6020 9								
10	67735 X	24983	-0-	-42752	-0-	405 1	19664 2	Y	4447	3783	0	862	1		180
						22 4	4892 9								
11	65550 X	26384	-0-	-39166	-0-	416 1	19927 2	Y	5466	5530	0				116
						28 4	6013 9								
12	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	428 1	20130 2	Y	5884	5919	0				81
						31 4	6472 9								
01	37293 X	25279	-0-	-12014	-0-	371 1	19145 2	Y	5170	5153	0				98
						76 4	5687 9								
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S201H RRCID -> 300237 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8010 - 18987															
08	64480 X	18398	-0-	-46082	-0-	177 1	15536 2	Y	2415	981	0	1431	1		55
						28 4	2657 9								
09	62400 X	16974	-0-	-45426	-0-	175 1	14009 2	Y	2524	984	0	1495	1		100
						14 4	2776 9								
10	64480 X	16698	-0-	-47782	-0-	290 1	14165 2	Y	2039	2092	1				47
						2243 9									
11	62400 X	16234	-0-	-46166	-0-	367 1	13729 2	Y	1944	1891	1				100
						2138 9									
12	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	380 1	13375 2	Y	1724	1724	1				100
						1896 9									
01	18383 X	12476	-0-	-5907	-0-	319 1	10522 2	Y	1486	1538	1				48
						1635 9									
PGE DOS WELL #: E 11H RRCID -> 300248 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7885 - 18363															
08	80517 X	80517	-0-	-0-	-0-	66991 2	74 4	N	12229	12079	0				294
						13452 9									
09	71025 X	71025	-0-	-0-	-0-	60280 2	36 4	N	9735	9851	0				178
						10709 9									
10	66135 X	66135	-0-	-0-	-0-	57616 2	43 4	N	7705	7687	0				196
						8476 9									
11	61985 X	61985	-0-	-0-	-0-	53448 2	294 4	N	7494	7545	0				145
						8243 9									
12	62800 X	62800	-0-	-0-	-0-	53199 2	222 4	N	8526	8567	0				104
						9379 9									
01	59962 X	59962	-0-	-0-	-0-	50424 2	146 4	N	8538	8473	0				169
						9392 9									
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312															
08	18941 X	9726	-0-	-9215	-0-	95 1	8367 2	Y	1135	461	0	672	1		56
						15 4	1249 9								
09	18330 X	8824	-0-	-9506	-0-	97 1	7718 2	Y	910	355	0	539	1		72
						8 4	1001 9								
10	18941 X	7779	-0-	-11162	-0-	6782 2	997 9	Y	906	935	1				43
11	18330 X	6400	-0-	-11930	-0-	5558 2	842 9	Y	765	747	1				61
*12	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	5749 2	805 9	Y	732	749	1				44
01	7719 X	7341	-0-	-378	-0-	6528 2	813 9	Y	739	759	1				24

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: J202H		RRCID ->	300254	COMPL. DATE	07/02/2024	TOTAL	DEPTH	7484	PERF.	7710 - 17436			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	45818 X	23240	-0-	-22578	-0-		224 1	19600 2		Y	3074	1249 0	1822 1		96		
							35 4	3381 9									
09	44340 X	20889	-0-	-23451	-0-		219 1	17486 2		Y	2878	1121 0	1704 1		149		
							18 4	3166 9									
10	45818 X	10609	-0-	-35209	-0-		8773 2	1836 9		Y	1669	1738 1			80		
11	44340 X	10617	-0-	-33723	-0-		8956 2	1661 9		Y	1510	1471 1			119		
*12	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-		10338 2	1504 9		Y	1367	1404 1			82		
01	20677 X	11696	-0-	-8981	-0-		10257 2	1439 9		Y	1308	1348 1			42		
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: S203H		RRCID ->	300255	COMPL. DATE	07/28/2024	TOTAL	DEPTH	7622	PERF.	7955 - 17883			
08	35371 X	12061	-0-	-23310	-0-		105 1	9219 2		Y	2474	1005 0	1466 1		35		
							16 4	2721 9									
09	34230 X	8507	-0-	-25723	-0-		82 1	6573 2		Y	1677	654 0	994 1		64		
							7 4	1845 9									
10	35371 X	10443	-0-	-24928	-0-		165 1	8067 2		Y	2010	2056 1			18		
							2211 9										
11	34230 X	8780	-0-	-25450	-0-		175 1	6526 2		Y	1890	1840 1			68		
							2079 9										
*12	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-		186 1	6548 2		Y	1835	1798 1			105		
							2019 9										
01	12059 X	9702	-0-	-2357	-0-		228 1	7505 2		Y	1790	1837 1			58		
							1969 9										
PGE DOS				WELL #: E 13H		RRCID ->	300273	COMPL. DATE	06/19/2024	TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	8277 - 18004			
08	81778 X	40787	-0-	-40991	-0-		34183 2	38 4		N	5969	5896 0			170		
							6566 9										
09	79140 X	36268	-0-	-42872	-0-		30578 2	18 4		N	5156	5218 0			108		
							5672 9										
10	81778 X	35980	-0-	-45798	-0-		30704 2	23 4		N	4775	4761 0			122		
							5253 9										
11	79140 X	33588	-0-	-45552	-0-		28395 2	156 4		N	4579	4612 0			89		
							5037 9										
12	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-		28762 2	120 4		N	5280	5305 0			64		
							5808 9										
01	33635 X	31743	-0-	-1892	-0-		26688 2	77 4		N	4525	4499 0			90		
							4978 9										
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: 14H		RRCID ->	300277	COMPL. DATE	08/08/2023	TOTAL	DEPTH	7737	PERF.	7929 - 19143			
08	82646 X	27867	-0-	-54779	-0-		261 1	22873 2		Y	4265	1733 0	2527 1		127		
							41 4	4692 9									
09	79980 X	22877	-0-	-57103	-0-		236 1	18832 2		Y	3445	1342 0	2040 1		190		
							19 4	3790 9									
10	82646 X	22808	-0-	-59838	-0-		728 1	18980 2		Y	2797	2342 0	534 1		111		
							23 4	3077 9									
11	79980 X	22836	-0-	-57144	-0-		882 1	18602 2		Y	3022	3069 0			64		
							28 4	3324 9									
12	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-		177 1	19457 2		Y	3683	3696 0			51		
							31 4	4051 9									
01	30380 X	24334	-0-	-6046	-0-		607 1	18861 2		Y	4352	4320 0			83		
							79 4	4787 9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: S202H		RRCID -> 300421		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7747		16474			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08	41168 X	14340	-0-	-26828	-0-	135 1	11829 2	Y	2141	870 0	1269 1	57					
						21 4	2355 9										
09	39840 X	12781	-0-	-27059	-0-	135 1	10809 2	Y	1660	647 0	983 1	87					
						11 4	1826 9										
10	41168 X	17659	-0-	-23509	-0-	304 1	14826 2	Y	2299	2374 1		12					
						2529 9											
11	39840 X	23653	-0-	-16187	-0-	532 1	19888 2	Y	2939	2863 1		88					
						3233 9											
*12	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	551 1	19387 2	Y	2829	2756 1		161					
						3112 9											
01	21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	556 1	18300 2	Y	2827	2896 1		92					
						3110 9											
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: S205H		RRCID -> 300422		COMPL. DATE 07/23/2024		TOTAL DEPTH	7783	PERF. 7915		16317			
08	44857 X	18161	-0-	-26696	-0-	181 1	15877 2	Y	1886	766 0	1116 1	60					
						28 4	2075 9										
09	43410 X	16398	-0-	-27012	-0-	180 1	14396 2	Y	1643	640 0	972 1	91					
						15 4	1807 9										
10	44857 X	21944	-0-	-22913	-0-	384 1	18729 2	Y	2574	2658 1		7					
						2831 9											
11	43410 X	13939	-0-	-29471	-0-	315 1	11767 2	Y	1688	1640 1		55					
						1857 9											
*12	16709 X	13055	-0-	-3654	-0-	316 1	11116 2	Y	1475	1446 1		84					
						1623 9											
01	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	305 1	10053 2	Y	1516	1551 1		49					
						1668 9											
PGE DOS				WELL #: E 12H		RRCID -> 300612		COMPL. DATE 06/23/2024		TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8343		19818			
08	76911 X	50823	-0-	-26088	-0-	42099 2	46 4	N	7889	7792 0		255					
						8678 9											
09	74430 X	48368	-0-	-26062	-0-	40636 2	24 4	N	7007	7091 0		171					
						7708 9											
10	76911 X	45007	-0-	-31904	-0-	38578 2	29 4	N	5818	5673 0		316					
						6400 9											
11	74430 X	41630	-0-	-32800	-0-	35231 2	193 4	N	5642	5678 0		280					
						6206 9											
*12	76911 X	41225	-0-	-35686	-0-	34809 2	145 4	N	5701	5909 0		72					
						6271 9											
01	76911 X	38436	-0-	-38475	-0-	32358 2	94 4	N	5440	5404 0		108					
						5984 9											
SM ENERGY COMPANY				788997													
BRISCOE G				WELL #: 797H		RRCID -> 281247		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH	7588	PERF. 9325		9517			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
BRISCOE R				WELL #: 227H		RRCID -> 281254		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH	7542	PERF.12532		15439			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7941 - 15956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7857 - 12641					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:	207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8212 - 16261					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:	7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 7129 - 15080					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GALVAN RANCH				WELL #:	C917H	RRCID ->	285369	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8641 - 16527					
08	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-	5 0		-0-			
09	15210 X	1211	-0-	-13999	-0-	56	1	1149	2	Y	5	5 0		-0-			
						6	9										
10	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	786	1	17265	2	Y	707	677 0		30			
						778	9										
*11	13620 X	8167	-0-	-5453	-0-	194	1	7603	2	Y	336	350 0	2 1	14			
						370	9										
*12	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	462	1	9771	2	Y	501	481 0	3 1	31			
						551	9										
01	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT			31			
WATSON (SA2) STATE				WELL #:	167H	RRCID ->	287003	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 9216 - 22472					
08	33683 X	33683	-0-	-0-	-0-	1559	1	31342	2	Y	711	701 0	1 1	40			
						782	9										
09	30210 X	30054	-0-	-156	-0-	1351	1	27740	2	Y	875	871 0	1 1	43			
						963	9										
10	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	1275	1	28101	2	Y	974	974 0	2 1	41			
						1071	9										
*11	32610 X	28382	-0-	-4228	-0-	676	1	26723	2	Y	894	894 0	3 1	38			
						983	9										
12	33697 X	30449	-0-	-3248	-0-	1330	1	28057	2	Y	965	934 0	8 1	61			
						1062	9										
01	33697 X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT			61			

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7213 - 18482						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	251 1	5054 2	Y	1293	1296 0	2 1	72				
09	7890 X	6535	-0-	-1355	-0-	1422 9	4912 2	Y	1256	1264 0	2 1	62				
10	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	241 1	5400 2	Y	1100	1112 0	3 1	47				
*11	8400 X	6178	-0-	-2222	-0-	1382 9	4988 2	Y	966	968 0	4 1	41				
12	7285 X	6434	-0-	-851	-0-	244 1	5118 2	Y	975	947 0	8 1	61				
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	1210 9		Y	NO RPT			61				
GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 9163 - 20469						
08	22289 X	20363	-0-	-1926	-0-	917 1	18441 2	Y	914	914 0	1 1	51				
09	21570 X	17869	-0-	-3701	-0-	1005 9	16281 2	Y	722	736 0	1 1	36				
10	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	794 1	18425 2	Y	1001	993 0	2 1	42				
*11	20550 X	19435	-0-	-1115	-0-	794 9	17787 2	Y	1086	1078 0	3 1	47				
12	20429 X	20332	-0-	-97	-0-	838 1	17892 2	Y	1450	1396 0	10 1	91				
01	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-	1101 9		Y	NO RPT			91				
BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 8220 - 21374						
08	15624 X	14968	-0-	-656	-0-	660 1	13279 2	Y	935	931 0	1 1	52				
09	14970 X	14579	-0-	-391	-0-	1029 9	12744 2	Y	1104	1101 0	1 1	54				
10	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	621 1	13057 2	Y	1062	1069 0	2 1	45				
*11	14670 X	13500	-0-	-1170	-0-	1214 9	12295 2	Y	812	819 0	3 1	35				
12	15066 X	13949	-0-	-1117	-0-	593 1	12338 2	Y	934	903 0	7 1	59				
01	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-	1168 9		Y	NO RPT			59				
BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/11/2024		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7536 - 20788						
08	13578 X	12457	-0-	-1121	-0-	552 1	11096 2	Y	735	741 0	1 1	41				
09	12510 X	12120	-0-	-390	-0-	809 9	10777 2	Y	744	747 0	1 1	37				
10	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	525 1	11905 2	Y	807	808 0	2 1	34				
*11	13050 X	11399	-0-	-1651	-0-	818 9	10448 2	Y	623	627 0	3 1	27				
12	13485 X	12341	-0-	-1144	-0-	540 1	11003 2	Y	743	717 0	6 1	47				
01	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-	888 9		Y	NO RPT			47				

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/13/2024		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15128 X	13967	-0-	-1161	-0-	613 1	12281 2	975	975 0	Y	975	975 0	1 1	54		
09	15000 X	13898	-0-	-1102	-0-	1073 9	12166 2	1035	1036 0	Y	1035	1036 0	2 1	51		
10	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	593 1	13462 2	1109	1111 0	Y	1109	1111 0	2 1	47		
*11	15000 X	13403	-0-	-1597	-0-	1139 9	12126 2	883	888 0	Y	883	888 0	4 1	38		
*12	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	610 1	12863 2	1077	1039 0	Y	1077	1039 0	8 1	68		
01	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-	1220 9				Y	NO RPT			68		
GALVAN RANCH		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067								
08	25699 X	23426	-0-	-2273	-0-	1043 1	20964 2	1290	1295 0	Y	1290	1295 0	2 1	72		
09	24300 X	22828	-0-	-1472	-0-	1419 9	20354 2	1347	1351 0	Y	1347	1351 0	2 1	66		
10	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	992 1	20796 2	1398	1402 0	Y	1398	1402 0	3 1	59		
*11	23730 X	22305	-0-	-1425	-0-	1482 9	20319 2	1335	1332 0	Y	1335	1332 0	5 1	57		
12	23870 X	20467	-0-	-3403	-0-	945 1	18290 2	1191	1161 0	Y	1191	1161 0	12 1	75		
01	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-	1538 9				Y	NO RPT			75		
GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941								
08	27373 X	25729	-0-	-1644	-0-	1169 1	23486 2	976	981 0	Y	976	981 0	1 1	54		
09	26070 X	24840	-0-	-1230	-0-	1074 9	22676 2	961	966 0	Y	961	966 0	2 1	47		
10	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	1107 1	23154 2	992	995 0	Y	992	995 0	2 1	42		
*11	25890 X	23440	-0-	-2450	-0-	1057 9	21877 2	917	917 0	Y	917	917 0	3 1	39		
12	26319 X	23915	-0-	-2404	-0-	1051 1	21785 2	997	965 0	Y	997	965 0	8 1	63		
01	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-	1091 9				Y	NO RPT			63		
GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947								
08	19933 X	17541	-0-	-2392	-0-	1169 1	15995 2	681	684 0	Y	681	684 0	1 1	38		
09	19110 X	16863	-0-	-2247	-0-	1074 9	15383 2	664	668 0	Y	664	668 0	1 1	33		
10	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	750 1	15721 2	705	707 0	Y	705	707 0	1 1	30		
*11	18090 X	16023	-0-	-2067	-0-	730 9	14825 2	746	742 0	Y	746	742 0	2 1	32		
12	18476 X	17260	-0-	-1216	-0-	714 1	14926 2	1480	1412 0	Y	1480	1412 0	7 1	93		
01	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-	776 9				Y	NO RPT			93		

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH			WELL #:		B914H	RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8959 - 20840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	39401 X	36356	-0-	-3045	-0-			1626	1	32662	2	Y	1880	1890	0	2	1		105	
								2068	9											
09	37650 X	34785	-0-	-2865	-0-			1521	1	31199	2	Y	1877	1887	0	3	1		92	
								2065	9											
10	35650 X	35650	-0-	-0-	-0-			1456	1	32087	2	Y	1915	1922	0	4	1		81	
								2107	9											
*11	35610 X	33189	-0-	-2421	-0-			776	1	30496	2	Y	1743	1743	0	6	1		75	
								1917	9											
12	36797 X	34280	-0-	-2517	-0-			1455	1	30734	2	Y	1901	1842	0	15	1		119	
								2091	9											
01	36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-							Y	NO RPT						119	
BRISCOE R			WELL #:		6H	RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7282 - 7292								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BRISCOE R			WELL #:		1H	RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7178 - 7188								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BRISCOE R			WELL #:		279H	RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7448 - 16717								
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-			90	1	1773	2	Y	720	680	0				40	
								792	9											
09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-			33	1	669	2	Y	333	356	0	1	1		16	
								366	9											
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-			78	1	1717	2	Y	608	597	0	1	1		26	
								669	9											
*11	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-			107	1	4216	2	Y	943	927	0	2	1		40	
								1037	9											
*12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-			201	1	4226	2	Y	811	792	0	8	1		51	
								892	9											
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-							Y	NO RPT						51	
SAN AMBROSIA D			WELL #:		2H	RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6570 - 6720								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: A902H		ASSOCIATED RRCID -> 291270		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2023				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	371	1	7469	2	Y	1050	1057	0	1 1	59	
						1155	9									
09	10050 X	8682	-0-	-1368	-0-	350	1	7187	2	Y	1041	1047	0	2 1	51	
						1145	9									
10	10385 X	8783	-0-	-1602	-0-	331	1	7285	2	Y	1061	1065	0	2 1	45	
						1167	9									
*11	9090 X	8116	-0-	-974	-0-	174	1	6887	2	Y	959	960	0	3 1	41	
						1055	9									
12	9393 X	8309	-0-	-1084	-0-	322	1	6841	2	Y	1042	1010	0	8 1	65	
						1146	9									
01	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT				65	
GALVAN RANCH				WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302				
08	26040 X	23300	-0-	-2740	-0-	1042	1	20896	2	Y	1238	1242	0	2 1	69	
						1362	9									
09	24630 X	22757	-0-	-1873	-0-	992	1	20343	2	Y	1293	1296	0	2 1	64	
						1422	9									
10	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	621	1	13636	2	Y	711	742	0	3 1	30	
						782	9									
*11	23430 X	21947	-0-	-1483	-0-	518	1	20330	2	Y	999	984	0	2 1	43	
						1099	9									
12	23529 X	20865	-0-	-2664	-0-	884	1	18632	2	Y	1226	1183	0	9 1	77	
						1349	9									
01	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT				77	
GALVAN RANCH				WELL #: A951H		RRCID -> 291366		COMPL. DATE 04/05/2022				TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925				
08	35588 X	23406	-0-	-12182	-0-	1071	1	21487	2	Y	771	774	0	1 1	43	
						848	9									
09	34440 X	21827	-0-	-12613	-0-	975	1	20027	2	Y	750	755	0	1 1	37	
						825	9									
10	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	915	1	20112	2	Y	761	764	0	2 1	32	
						837	9									
*11	24660 X	20177	-0-	-4483	-0-	481	1	18934	2	Y	693	693	0	2 1	30	
						762	9									
12	24769 X	20630	-0-	-4139	-0-	892	1	18913	2	Y	750	727	0	6 1	47	
						825	9									
01	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT				47	
GALVAN RANCH				WELL #: A954H		RRCID -> 291367		COMPL. DATE 04/04/2022				TOTAL DEPTH 9082 PERF. 10122 - 20686				
08	13578 X	8740	-0-	-4838	-0-	397	1	7989	2	Y	322	331	0	1 1	18	
						354	9									
09	12000 X	11613	-0-	-387	-0-	512	1	10490	2	Y	555	546	0		27	
						611	9									
10	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	474	1	10398	2	Y	573	575	0	1 1	24	
						630	9									
*11	11520 X	10098	-0-	-1422	-0-	237	1	9354	2	Y	461	463	0	2 1	20	
						507	9									
12	11997 X	10404	-0-	-1593	-0-	445	1	9386	2	Y	521	504	0	4 1	33	
						573	9									
01	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT				33	

LORENZO (AUSTIN CHALK)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	38378 X	35764	-0-	-2614	-0-	1609	1	32328	2	Y	1661	1664	0	2	1	93
09	37020 X	35232	-0-	-1788	-0-	1827	9	31896	2	Y	1621	1631	0	3	1	80
10	35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	1553	1	32347	2	Y	1646	1652	0	4	1	70
*11	35100 X	33289	-0-	-1811	-0-	1783	9	30847	2	Y	1508	1508	0	5	1	65
12	36270 X	34071	-0-	-2199	-0-	1467	1	30822	2	Y	1624	1574	0	13	1	102
01	36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-	1811	9			Y	NO RPT					102
						1659	9									
						1463	1									
						1786	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833																
08	24924 X	22529	-0-	-2395	-0-	1010	1	20286	2	Y	1121	1128	0	1	1	62
09	24120 X	20894	-0-	-3226	-0-	1233	9	18976	2	Y	902	918	0	2	1	44
10	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	926	1	21268	2	Y	1115	1110	0	2	1	47
*11	22920 X	21477	-0-	-1443	-0-	992	9	19789	2	Y	1079	1076	0	4	1	46
12	22940 X	21933	-0-	-1007	-0-	966	1	19697	2	Y	1184	1146	0	10	1	74
01	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-	1227	9			Y	NO RPT					74
						501	1									
						1187	9									
						934	1									
						1302	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472																
08	14260 X	12849	-0-	-1411	-0-	576	1	11587	2	Y	624	619	0	1	1	35
09	13350 X	12112	-0-	-1238	-0-	686	9	10945	2	Y	578	584	0	1	1	28
10	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	531	1	10966	2	Y	580	582	0	1	1	25
*11	12510 X	11757	-0-	-753	-0-	636	9	10856	2	Y	569	568	0	2	1	24
12	12834 X	11802	-0-	-1032	-0-	498	1	10657	2	Y	582	564	0	5	1	37
01	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-	638	9			Y	NO RPT					37
						275	1									
						626	9									
						505	1									
						640	9									
BRISCOE C																
WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: A944H			RRCID -> 291637			COMPL. DATE 11/02/2021			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	19375 X	16363	-0-	-3012	-0-	744 1	702 9	14917 2	Y	638	638 0	1 1	36					
09	18390 X	16933	-0-	-1457	-0-	746 1	894 9	15293 2	Y	813	808 0	1 1	40					
10	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	695 1	901 9	15320 2	Y	819	822 0	2 1	35					
*11	17490 X	15921	-0-	-1569	-0-	372 1	820 9	14729 2	Y	745	745 0	3 1	32					
12	17484 X	16292	-0-	-1192	-0-	697 1	890 9	14705 2	Y	809	783 0	7 1	51					
01	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-				Y	NO RPT			51					
GALVAN RANCH			WELL #: 15H			RRCID -> 291650			COMPL. DATE 07/02/2021			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
SAN AMBROSIA C (SA2)			WELL #: 3318H			RRCID -> 292682			COMPL. DATE 12/28/2022			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768						
08	2201 X	412	-0-	-1789	-0-	14 1	141 9	257 2	Y	128	139 0		7					
09	2130 X	673	-0-	-1457	-0-	16 1	282 9	375 2	Y	256	250 0		13					
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	52 1	485 9	1178 2	Y	441	434 0	1 1	19					
*11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	56 1	585 9	2259 2	Y	532	527 0	1 1	23					
*12	3100 N	4374	-0-	1274	1274	163 1	716 9	3495 2	Y	651	628 0	5 1	41					
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			41					
GALVAN RANCH			WELL #: C909H			RRCID -> 292782			COMPL. DATE 07/06/2023			TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752						
08	42408 X	22657	-0-	-19751	-0-	1045 1	598 9	21014 2	Y	544	529 0		30					
09	49787 X	49787	-0-	-0-	-0-	2248 1	1401 9	46138 2	Y	1274	1240 0	1 1	63					
10	52530 X	52530	-0-	-0-	-0-	2215 1	1574 9	48741 2	Y	1431	1430 0	3 1	61					
*11	45300 X	45300	-0-	-0-	-0-	1084 1	1431 9	42785 2	Y	1301	1301 0	5 1	56					
12	51460 X	42859	-0-	-8601	-0-	1870 1	1520 9	39469 2	Y	1382	1340 0	11 1	87					
01	52545 X	NO RPT	-0-	-52545	-0-				Y	NO RPT			87					

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: C911H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
					RRCID -> 292783	COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL	DEPTH	8429	PERF.	8826	-	18538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
09	38790 X	2964	-0-	-35826	-0-	132	1	2714	2	Y	107	102	0			5
						118	9									
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	Y	2	7	0			-0-
*11	38460 X	16946	-0-	-21514	-0-	404	1	15904	2	Y	580	555	0			25
						638	9									
*12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	717	1	15111	2	Y	580	564	0		5 1	36
						638	9									
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					36
GALVAN RANCH				WELL #: A904H	RRCID -> 292875	COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	9449	-	19430		
08	28551 X	23659	-0-	-4892	-0-	1027	1	20650	2	Y	1802	1821	0		3 1	100
						1982	9									
09	27000 X	24137	-0-	-2863	-0-	1017	1	20898	2	Y	2020	2018	0		3 1	99
						2222	9									
10	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	967	1	21293	2	Y	2044	2052	0		4 1	87
						2248	9									
*11	25350 X	23028	-0-	-2322	-0-	519	1	20397	2	Y	1920	1918	0		7 1	82
						2112	9									
12	25730 X	23757	-0-	-1973	-0-	970	1	20469	2	Y	2107	2040	0		17 1	132
						2318	9									
01	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					132
GALVAN RANCH				WELL #: A908H	RRCID -> 292876	COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL	DEPTH	9126	PERF.	9395	-	19592		
08	21266 X	19292	-0-	-1974	-0-	807	1	16233	2	Y	2047	2050	0		3 1	114
						2252	9									
09	20520 X	18071	-0-	-2449	-0-	733	1	15040	2	Y	2089	2097	0		3 1	103
						2298	9									
10	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	672	1	14795	2	Y	2059	2070	0		5 1	87
						2265	9									
*11	19590 X	16917	-0-	-2673	-0-	367	1	14423	2	Y	1934	1931	0		7 1	83
						2127	9									
12	19809 X	16521	-0-	-3288	-0-	656	1	13837	2	Y	1844	1794	0		17 1	116
						2028	9									
01	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					116
GALVAN RANCH				WELL #: A910H	RRCID -> 292891	COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9549	-	20742		
08	38099 X	29519	-0-	-8580	-0-	1302	1	26147	2	Y	1882	1894	0		3 1	105
						2070	9									
09	36870 X	30729	-0-	-6141	-0-	1317	1	27006	2	Y	2187	2181	0		3 1	108
						2406	9									
10	30426 X	30426	-0-	-0-	-0-	1223	1	26874	2	Y	2117	2130	0		5 1	90
						2329	9									
*11	31830 X	28213	-0-	-3617	-0-	645	1	25453	2	Y	1923	1924	0		7 1	82
						2115	9									
12	32054 X	29053	-0-	-3001	-0-	1211	1	25566	2	Y	2069	2004	0		17 1	130
						2276	9									
01	31744 X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					130

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A912H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
						RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/09/2025		TOTAL DEPTH		9109 PERF. 9458		- 20889		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-					-0-
09	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-	893	1	18291	2	Y	2231	2121	0			110
						2454	9									
10	T. A.	19104	-0-	19104	19104	768	1	16874	2	Y	1329	1378	0	5	1	56
						1462	9									
*11	T. A.	16736	-0-	16736	35840	375	1	14779	2	Y	1438	1428	0	4	1	62
						1582	9									
12	T. A.	17133	-0-	17133	52973	700	1	14752	2	Y	1528	1481	0	13	1	96
						1681	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52973					Y	NO RPT					96
GALVAN RANCH				WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH		8712 PERF. 9081		- 21185		
08	35743 X	32833	-0-	-2910	-0-	1450	1	29171	2	Y	2011	2025	0	3	1	112
						2212	9									
09	33690 X	31300	-0-	-2390	-0-	1352	1	27801	2	Y	1952	1965	0	3	1	96
						2147	9									
10	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	1279	1	28184	2	Y	1984	1992	0	4	1	84
						2182	9									
*11	32640 X	29814	-0-	-2826	-0-	687	1	27093	2	Y	1849	1848	0	6	1	79
						2034	9									
12	33728 X	30655	-0-	-3073	-0-	1285	1	27108	2	Y	2056	1990	0	16	1	129
						2262	9									
01	32829 X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					129
GALVAN RANCH				WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH		8729 PERF. 9105		- 21340		
08	52948 X	49448	-0-	-3500	-0-	2191	1	44031	2	Y	2933	2943	0	4	1	163
						3226	9									
09	51300 X	46962	-0-	-4338	-0-	2038	1	41802	2	Y	2838	2856	0	5	1	140
						3122	9									
10	47520 X	47520	-0-	-0-	-0-	1920	1	42300	2	Y	3000	3007	0	6	1	127
						3300	9									
*11	47100 X	43896	-0-	-3204	-0-	1013	1	39871	2	Y	2738	2738	0	10	1	117
						3012	9									
12	48670 X	45505	-0-	-3165	-0-	1911	1	40328	2	Y	2969	2876	0	24	1	186
						3266	9									
01	48670 X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					Y	NO RPT					186
GALVAN RANCH				WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH		8592 PERF. 8943		- 19631		
08	42260 X	42260	-0-	-0-	-0-	1897	1	38141	2	Y	2020	2015	0	2	1	113
						2222	9									
09	38193 X	38193	-0-	-0-	-0-	1665	1	34189	2	Y	2126	2131	0	3	1	105
						2339	9									
10	30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	1237	1	27270	2	Y	1786	1810	0	5	1	76
						1965	9									
*11	40380 X	27421	-0-	-12959	-0-	636	1	25044	2	Y	1583	1585	0	6	1	68
						1741	9									
12	41726 X	27870	-0-	-13856	-0-	1176	1	24832	2	Y	1693	1641	0	14	1	106
						1862	9									
01	41726 X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					106

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8990 - 20073				
GALVAN RANCH																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
09	42150 X	28096	-0-	-14054	-0-	1185	1	24316	2	Y	2359	2243	0			116
10	51602 X	51602	-0-	-0-	-0-	2595	9									
						2058	1	45329	2	Y	3832	3780	0	5	1	163
*11	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-	4215	9									
						958	1	37726	2	Y	2765	2797	0	12	1	119
*12	41713 X	41713	-0-	-0-	-0-	3042	9									
						1745	1	36827	2	Y	2855	2771	0	24	1	179
01	41013 X	NO RPT	-0-	-41013	-0-	3141	9			Y	NO RPT					179
GALVAN RANCH				WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/11/2023		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9586 - 22773				
*06	77010 X	-0-	-0-	-77010	-0-					Y	-0-	97	0	1	1	-0-
07	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-
08	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-
09	73200 X	41524	-0-	-31676	-0-	1858	1	38120	2	Y	1405	1336	0			69
10	T. A.	36023	-0-	36023	36023	1546	9									
						1501	1	33038	2	Y	1349	1358	0	3	1	57
*11	T. A.	31475	-0-	31475	67498	1484	9									
						742	1	29272	2	Y	1328	1324	0	4	1	57
12	T. A.	31378	-0-	31378	98876	1461	9									
						1363	1	28763	2	Y	1138	1112	0	12	1	71
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	98876	1252	9			Y	NO RPT					71
GALVAN RANCH				WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9436 - 22602				
08	44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	2038	1	40970	2	Y	1254	1268	0	2	1	70
09	38789 X	38789	-0-	-0-	-0-	1379	9									
10	37720 X	37720	-0-	-0-	-0-	1744	1	35771	2	Y	1158	1169	0	2	1	57
						1274	9									
*11	50220 X	31472	-0-	-18748	-0-	1579	1	34785	2	Y	1233	1235	0	3	1	52
						1356	9									
12	51894 X	34792	-0-	-17102	-0-	750	1	29519	2	Y	1094	1095	0	4	1	47
						1203	9									
01	44392 X	NO RPT	-0-	-44392	-0-	1511	1	31866	2	Y	1286	1242	0	10	1	81
						1415	9									
GALVAN RANCH				WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 9637		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB												
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7136 - 19148								
BRISCOE B (SA13)																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4991 X	4218	-0-	-0-	-773		-0-			172	1	3470	2	Y	524	522	0	1	1	29
09	4950 X	3541	-0-	-0-	-1409		-0-			576	9	2913	2	Y	440	446	0	1	1	22
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		-0-			144	1	3383	2	Y	478	479	0	1	1	20
*11	4950 X	4169	-0-	-0-	-781		-0-			484	9	3641	2	Y	395	396	0	2	1	17
12	4340 X	4189	-0-	-0-	-151		-0-			157	1	3547	2	Y	430	417	0	3	1	27
01	4216 X	NO RPT	-0-	-0-	-4216		-0-			526	9			Y	NO RPT					27

GALVAN RANCH						WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9527 - 20335						
08	48918 X	-0-	-0-	-0-	-48918		-0-			1416	1	29100	2	Y	-0-					-0-
09	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-		-0-			1520	9	1382		Y	1382	1314	0			68
10	T. A.	35748	-0-	-0-	35748		35748			1489	1	32786	2	Y	1339	1347	0	3	1	57
*11	T. A.	31418	-0-	-0-	31418		67166			1473	9	29436	2	Y	1123	1128	0	4	1	48
12	T. A.	31055	-0-	-0-	31055		98221			747	1	28381	2	Y	1209	1171	0	10	1	76
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		98221			1235	9			Y	NO RPT					76

GALVAN RANCH						WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 08/31/2023		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 9585 - 22035						
08	58590 X	52239	-0-	-0-	-6351		-0-			2399	1	48224	2	Y	1469	1489	0	2	1	82
09	56700 X	40482	-0-	-0-	-16218		-0-			1616	9	37281	2	Y	1257	1275	0	2	1	62
10	T. A.	47096	-0-	-0-	47096		47096			1818	1	43158	2	Y	1799	1782	0	3	1	76
*11	T. A.	45518	-0-	-0-	45518		92614			1383	9	42495	2	Y	1768	1762	0	6	1	76
12	T. A.	47231	-0-	-0-	47231		139845			1959	1	43042	2	Y	1956	1893	0	16	1	123
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		139845			1979	9			Y	NO RPT					123

BRISCOE G						WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6967 - 7205						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA27) STATE						WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 12/17/2025		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7628 - 20819						
08	50143 X	50143	-0-	-0-	-0-		-0-			2140	1	43036	2	Y	4515	4523	0	6	1	252
09	47724 X	47724	-0-	-0-	-0-		-0-			4967	9	41121	2	Y	4182	4221	0	7	1	206
10	50333 X	50333	-0-	-0-	-0-		-0-			2003	1	43348	2	Y	4560	4563	0	9	1	194
*11	48570 X	46344	-0-	-0-	-2226		-0-			4600	9	40939	2	Y	3972	3981	0	15	1	170
12	50189 X	41549	-0-	-0-	-8640		-0-			1969	1	36093	2	Y	3405	3326	0	35	1	214
01	50189 X	NO RPT	-0-	-0-	-50189		-0-			5016	9			Y	NO RPT					214

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE R (SA26) STATE				WELL #:	1568H	RRCID ->	294268	COMPL. DATE	12/17/2025	TOTAL	DEPTH	7699	PERF.	7800	- 20612		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	41819 X	35855	-0-	-5964	-0-		1480	1	29716	2	Y	4235	4249	0	236		
							4659	9									
09	39720 X	34224	-0-	-5496	-0-		1376	1	28249	2	Y	4181	4204	0	206		
							4599	9									
10	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-		1325	1	29219	2	Y	4179	4199	0	177		
							4597	9									
*11	33390 X	32719	-0-	-671	-0-		709	1	27937	2	Y	3703	3707	0	159		
							4073	9									
12	34503 X	29310	-0-	-5193	-0-		1178	1	24848	2	Y	2985	2924	0	187		
							3284	9									
01	34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-						Y	NO RPT			187		

GALVAN RANCH LP				WELL #:	3009H	RRCID ->	294421	COMPL. DATE	08/26/2023	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8056	- 17612		
08	41354 X	38854	-0-	-2500	-0-		1710	1	34372	2	Y	2520	2552	0	140		
							2772	9									
09	40020 X	37751	-0-	-2269	-0-		1615	1	33147	2	Y	2717	2719	0	134		
							2989	9									
10	38095 X	38095	-0-	-0-	-0-		1521	1	33482	2	Y	2811	2820	0	119		
							3092	9									
*11	40020 X	35248	-0-	-4772	-0-		804	1	31702	2	Y	2493	2496	0	107		
							2742	9									
12	41354 X	36842	-0-	-4512	-0-		1532	1	32366	2	Y	2676	2593	0	168		
							2944	9									
01	38998 X	NO RPT	-0-	-38998	-0-						Y	NO RPT			168		

GALVAN STATE				WELL #:	3029H	RRCID ->	294422	COMPL. DATE	08/27/2023	TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	7928	- 15578		
08	40114 X	34510	-0-	-5604	-0-		1503	1	30211	2	Y	2542	2565	0	142		
							2796	9									
09	37500 X	33051	-0-	-4449	-0-		1396	1	28672	2	Y	2712	2717	0	133		
							2983	9									
10	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-		1323	1	29053	2	Y	2713	2725	0	115		
							2984	9									
*11	35520 X	30477	-0-	-5043	-0-		690	1	27163	2	Y	2385	2389	0	102		
							2624	9									
12	35991 X	31628	-0-	-4363	-0-		1297	1	27388	2	Y	2675	2588	0	168		
							2943	9									
01	34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-						Y	NO RPT			168		

GALVAN RANCH				WELL #:	C970H	RRCID ->	294433	COMPL. DATE	08/28/2023	TOTAL	DEPTH	8691	PERF.	8714	- 19783		
08	45136 X	30288	-0-	-14848	-0-		1406	1	28278	2	Y	549	567	0	31		
							604	9									
09	43680 X	41855	-0-	-1825	-0-		1895	1	38907	2	Y	957	940	0	47		
							1053	9									
10	41003 X	41003	-0-	-0-	-0-		1725	1	37971	2	Y	1188	1183	0	50		
							1307	9									
*11	41160 X	37480	-0-	-3680	-0-		898	1	35438	2	Y	1040	1041	0	45		
							1144	9									
12	43245 X	38494	-0-	-4751	-0-		1684	1	35567	2	Y	1130	1095	0	71		
							1243	9									
01	43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-						Y	NO RPT			71		

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	333	329	0	21
09	1500 X	1370	-0-	-130	-0-	366	9	972	2	Y	318	321	0	17
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	2	Y	319	320	0	15
11	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	350	9	1019	2	Y	266	268	0	12
12	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	47	1	999	2	Y	263	255	0	17
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	351	9			Y	NO RPT			17
						27	1							
						293	9							
						46	1							
						289	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800														
08	52700 X	43120	-0-	-9580	-0-	1915	1	38515	2	Y	2445	2463	0	136
09	50310 X	40538	-0-	-9772	-0-	2690	9	36199	2	Y	2341	2358	0	115
10	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	1764	1	35916	2	Y	2298	2310	0	98
*11	46200 X	37083	-0-	-9117	-0-	2575	9	33906	2	Y	2105	2106	0	90
12	45477 X	37626	-0-	-7851	-0-	1631	1	33629	2	Y	2186	2120	0	137
01	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-	2528	9			Y	NO RPT			137
						861	1							
						2316	9							
						1592	1							
						2405	9							
BRISCOE C (SA4)														
WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802														
08	24831 X	22169	-0-	-2662	-0-	845	1	17021	2	Y	3912	3904	0	241
09	23700 X	20217	-0-	-3483	-0-	4303	9	15352	2	Y	3741	3774	0	201
10	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	750	1	16539	2	Y	4186	4187	0	191
*11	22980 X	20638	-0-	-2342	-0-	4115	9	16279	2	Y	3586	3597	0	165
12	22878 X	22019	-0-	-859	-0-	750	1	17026	2	Y	3804	3685	0	250
01	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-	4605	9			Y	NO RPT			250
						414	1							
						3945	9							
						809	1							
						4184	9							
BRISCOE C (SA5)														
WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223														
08	17763 X	16058	-0-	-1705	-0-	588	1	11790	2	Y	3345	3331	0	206
09	17220 X	15637	-0-	-1583	-0-	3680	9	11369	2	Y	3376	3395	0	181
10	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	554	1	12183	2	Y	3570	3580	0	163
*11	16740 X	15253	-0-	-1487	-0-	3714	9	11450	2	Y	3193	3197	0	147
12	16368 X	14959	-0-	-1409	-0-	553	1	11133	2	Y	2996	2916	0	197
01	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-	3927	9			Y	NO RPT			197
						291	1							
						3512	9							
						530	1							
						3296	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA9)														
WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	16709 X	15522	-0-	-1187	-0-	585	1	11728	2	Y	2917	2892	0	180
						3209	9							
09	16380 X	14555	-0-	-1825	-0-	533	1	10951	2	Y	2792	2817	0	150
						3071	9							
10	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	563	1	12415	2	Y	3092	3094	0	141
						3401	9							
*11	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	294	1	11638	2	Y	2516	2530	0	116
						2768	9							
*12	15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	579	1	12252	2	Y	2758	2669	0	181
						3034	9							
01	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT			181
BRISCOE C (SA6)														
WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389														
08	17453 X	17032	-0-	-421	-0-	661	1	13304	2	Y	2788	2776	0	172
						3067	9							
09	16140 X	14161	-0-	-1979	-0-	524	1	10763	2	Y	2613	2640	0	140
						2874	9							
10	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	540	1	11885	2	Y	2935	2935	0	134
						3229	9							
*11	16470 X	14519	-0-	-1951	-0-	291	1	11447	2	Y	2528	2535	0	117
						2781	9							
12	17019 X	14974	-0-	-2045	-0-	544	1	11483	2	Y	2679	2596	0	176
						2947	9							
01	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT			176
BRISCOE C (SA7)														
WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665														
08	18910 X	9911	-0-	-8999	-0-	386	1	7779	2	Y	1587	1619	0	98
						1746	9							
09	18360 X	14691	-0-	-3669	-0-	564	1	11569	2	Y	2325	2295	0	125
						2558	9							
10	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	517	1	11350	2	Y	2363	2374	0	108
						2599	9							
*11	15300 X	13737	-0-	-1563	-0-	286	1	11294	2	Y	1961	1971	0	90
						2157	9							
12	15314 X	13328	-0-	-1986	-0-	499	1	10571	2	Y	2053	1989	0	135
						2258	9							
01	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT			135
BRISCOE C (SA8)														
WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080														
08	18941 X	15523	-0-	-3418	-0-	612	1	12275	2	Y	2396	2384	0	148
						2636	9							
09	15900 X	13309	-0-	-2591	-0-	502	1	10274	2	Y	2303	2323	0	124
						2533	9							
10	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	527	1	11612	2	Y	2486	2491	0	114
						2735	9							
*11	15600 X	13824	-0-	-1776	-0-	286	1	11327	2	Y	2010	2022	0	93
						2211	9							
12	15531 X	14537	-0-	-994	-0-	546	1	11527	2	Y	2240	2167	0	147
						2464	9							
01	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT			147

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997																	
BRISCOE B (SA1)		WELL #: 379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020				TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8370 X	7521	-0-		-849		-0-		276 1	5549 2	Y		1542	1541 0	2 1			86	
09	8370 X	6917	-0-		-1453		-0-		1696 9	245 1	5000 2	Y	1520	1529 0	2 1			75	
10	8594 X	8594	-0-		-0-		-0-		1672 9	291 1	6369 2	Y	1758	1755 0	3 1			75	
*11	7800 X	7702	-0-		-98		-0-		1934 9	155 1	6094 2	Y	1321	1333 0	6 1			57	
12	7967 X	7771	-0-		-196		-0-		1453 9	283 1	5982 2	Y	1369	1328 0	12 1			86	
01	8060 X	NO RPT	-0-		-8060		-0-		1506 9			Y	NO RPT					86	

GALVAN RANCH				WELL #: A968H		RRCID -> 295470		COMPL. DATE 02/02/2024				TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986							
08	59551 X	47794	-0-		-11757		-0-		2163 1	43452 2	Y		1981	1984 0	2 1			110	
09	55140 X	45460	-0-		-9680		-0-		2179 9	2016 1	41332 2	Y	1920	1933 0	3 1			94	
10	45000 X	45000	-0-		-0-		-0-		2112 9	1864 1	41043 2	Y	1903	1912 0	4 1			81	
*11	49950 X	40785	-0-		-9165		-0-		2093 9	960 1	37962 2	Y	1694	1696 0	6 1			73	
12	49259 X	40995	-0-		-8264		-0-		1863 9	1766 1	37280 2	Y	1772	1719 0	15 1			111	
01	47802 X	NO RPT	-0-		-47802		-0-		1949 9			Y	NO RPT					111	

GALVAN RANCH				WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 01/31/2024				TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978							
08	71610 X	64580	-0-		-7030		-0-		2940 1	59103 2	Y		2306	2336 0	3 1			129	
09	65520 X	60097	-0-		-5423		-0-		2537 9	2678 1	54975 2	Y	2222	2238 0	4 1			109	
10	59306 X	59306	-0-		-0-		-0-		2444 9	2477 1	54495 2	Y	2122	2136 0	5 1			90	
*11	66930 X	54590	-0-		-12340		-0-		2334 9	1297 1	51167 2	Y	1933	1933 0	7 1			83	
12	69161 X	54206	-0-		-14955		-0-		2126 9	2356 1	49756 2	Y	1904	1850 0	17 1			120	
01	64573 X	NO RPT	-0-		-64573		-0-		2094 9			Y	NO RPT					120	

GALVAN RANCH				WELL #: A962H		RRCID -> 295573		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794							
08	60853 X	49990	-0-		-10863		-0-		2209 1	44422 2	Y		3054	3071 0	4 1			170	
09	56430 X	47865	-0-		-8565		-0-		3359 9	2074 1	42564 2	Y	2934	2955 0	5 1			144	
10	47800 X	47800	-0-		-0-		-0-		3227 9	1938 1	42670 2	Y	2902	2917 0	6 1			123	
*11	51360 X	43798	-0-		-7562		-0-		3192 9	1014 1	39916 2	Y	2607	2609 0	9 1			112	
12	51863 X	44464	-0-		-7399		-0-		2868 9	1874 1	39544 2	Y	2769	2684 0	23 1			174	
01	50003 X	NO RPT	-0-		-50003		-0-		3046 9			Y	NO RPT					174	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	46500 X	38055	-0-	-8445	-0-	1694	1	34026	2	Y	2123	2135	0	118
09	43080 X	36310	-0-	-6770	-0-	2335	9	32392	2	Y	2128	2138	0	105
10	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	1577	1	32838	2	Y	2129	2139	0	90
*11	39060 X	33499	-0-	-5561	-0-	2341	9	30606	2	Y	1922	1923	0	82
12	39463 X	33979	-0-	-5484	-0-	1492	1	30318	2	Y	2024	1962	0	127
01	38068 X	NO RPT	-0-	-38068	-0-	2342	9			Y	NO RPT			127
						779	1							
						2114	9							
						1435	1							
						2226	9							
SAN AMBROSIA D (SA4)			WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949			
08	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	735	1	14775	2	Y	4100	4108	0	228
09	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	4510	9	14304	2	Y	4170	4187	0	205
10	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	696	1	16065	2	Y	4424	4432	0	188
*11	19560 X	18708	-0-	-852	-0-	4587	9	14030	2	Y	3929	3934	0	169
12	20212 X	19288	-0-	-924	-0-	731	1	14272	2	Y	3946	3832	0	248
01	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-	4866	9			Y	NO RPT			248
						356	1							
						4322	9							
						675	1							
						4341	9							
SAN AMBROSIA F (SA29)			WELL #: 2059H		RRCID -> 295619		COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 6630 PERF. 10361 - 19431			
08	16151 X	13826	-0-	-2325	-0-	522	1	10470	2	Y	2576	2585	0	144
09	12450 X	12448	-0-	-2	-0-	2834	9	9348	2	Y	2406	2428	0	118
10	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	453	1	10774	2	Y	2304	2319	0	98
*11	13110 X	12228	-0-	-882	-0-	2647	9	9955	2	Y	1836	1848	0	79
12	13547 X	13331	-0-	-216	-0-	492	1	10405	2	Y	2210	2134	0	139
01	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-	2534	9			Y	NO RPT			139
						253	1							
						2020	9							
						495	1							
						2431	9							
GALVAN RANCH			WELL #: B932H		RRCID -> 295649		COMPL. DATE 04/26/2024				TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838			
08	90644 X	73602	-0-	-17042	-0-	3317	1	66640	2	Y	3314	3338	0	185
09	81630 X	69085	-0-	-12545	-0-	3645	9	62595	2	Y	3128	3154	0	154
10	69483 X	69483	-0-	-0-	-0-	3049	1	63140	2	Y	3158	3171	0	134
*11	72570 X	62902	-0-	-9668	-0-	3441	9	58537	2	Y	2617	2629	0	112
12	74741 X	64141	-0-	-10600	-0-	2869	1	58063	2	Y	3026	2925	0	190
01	73594 X	NO RPT	-0-	-73594	-0-	3474	9			Y	NO RPT			190
						1486	1							
						2879	9							
						2749	1							
						3329	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997																
BRISCOE G		WELL #: 1159H		RRCID -> 295686		COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-			196 1	3952 2	Y		728	716 0	1 1			41	
09	4680 X	3870	-0-	-810	-0-			801 9	2892 2	Y		760	763 0	1 1			37	
10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-			142 1	387 2	Y		882	880 0	2 1			37	
11	4800 X	1103	-0-	-3697	-0-			836 9	303 2	Y		722	725 0	3 1			31	
12	4960 X	1477	-0-	-3483	-0-			15 1	500 2	Y		865	836 0	6 1			54	
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			970 9			Y	NO RPT					54	
BRISCOE C (SA12) STATE				WELL #: 1339H		RRCID -> 295701		COMPL. DATE 01/11/2022				TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372						
08	32922 X	28995	-0-	-3927	-0-			1080 1	21748 2	Y		5606	5593 0	7 1			345	
09	29310 X	22763	-0-	-6547	-0-			6167 9	17388 2	Y		4116	4230 0	10 1			221	
10	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-			847 1	21198 2	Y		5810	5755 0	10 1			266	
*11	29640 X	24218	-0-	-5422	-0-			4528 9	18924 2	Y		4375	4419 0	20 1			202	
12	30628 X	23329	-0-	-7299	-0-			965 1	18029 2	Y		4038	3933 0	41 1			266	
01	28985 X	NO RPT	-0-	-28985	-0-			6391 9			Y	NO RPT					266	
BRISCOE C (SA10) STATE				WELL #: 1319H		RRCID -> 295721		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152						
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-			394 1	7906 2	Y		2311	2301 0	3 1			142	
09	10470 X	9723	-0-	-747	-0-			2542 9	7092 2	Y		2078	2104 0	4 1			112	
10	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-			345 1	7591 2	Y		2399	2396 0	5 1			110	
*11	10320 X	9005	-0-	-1315	-0-			2286 9	6565 2	Y		2066	2073 0	8 1			95	
12	10664 X	9069	-0-	-1595	-0-			344 1	6450 2	Y		2102	2039 0	20 1			138	
01	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			2639 9			Y	NO RPT					138	
BRISCOE C (SA11) STATE				WELL #: 1328H		RRCID -> 295722		COMPL. DATE 01/14/2022				TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587						
08	4929 X	2491	-0-	-2438	-0-			90 1	1755 2	Y		587	581 0	1 1			36	
09	4800 X	2570	-0-	-2230	-0-			646 9	1905 2	Y		519	526 0	1 1			28	
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-			94 1	2943 2	Y		1346	1311 0	1 1			62	
*11	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-			571 9	11948 2	Y		3291	3196 0	5 1			152	
*12	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-			132 1	6950 2	Y		1631	1645 0	31 1			107	
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			1481 9			Y	NO RPT					107	

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C (SA3)														
WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	610	1	12222	2	Y	6051	5746	0	337
						6656	9							
09	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	596	1	12123	2	Y	3711	3856	0	183
						4082	9							
10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	260	1	5776	2	Y	1822	1920	0	77
						2004	9							
*11	18870 X	4314	-0-	-14556	-0-	77	1	2954	2	Y	1166	1187	0	50
						1283	9							
12	19499 X	2311	-0-	-17188	-0-	79	1	1672	2	Y	509	517	0	32
						560	9							
01	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT			32
GALVAN RANCH														
WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773														
08	39525 X	39525	-0-	-0-	-0-	1798	1	36183	2	Y	1404	1405	0	78
						1544	9							
09	46350 X	36421	-0-	-9929	-0-	1621	1	33247	2	Y	1412	1419	0	69
						1553	9							
10	41943 X	38510	-0-	-3433	-0-	1599	1	35261	2	Y	1500	1502	0	64
						1650	9							
*11	40590 X	36185	-0-	-4405	-0-	859	1	33857	2	Y	1335	1337	0	57
						1469	9							
12	41943 X	36221	-0-	-5722	-0-	1566	1	33084	2	Y	1428	1383	0	90
						1571	9							
01	39525 X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					Y	NO RPT			90
BRISCOE C (SA14)														
WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153														
08	10819 X	10564	-0-	-255	-0-	390	1	7830	2	Y	2131	2069	0	131
						2344	9							
09	10530 X	10232	-0-	-298	-0-	379	1	7755	2	Y	1907	1932	0	102
						2098	9							
10	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	304	1	6668	2	Y	1821	1835	0	83
						2003	9							
*11	9030 X	8884	-0-	-146	-0-	173	1	6834	2	Y	1706	1704	0	79
						1877	9							
*12	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	336	1	7081	2	Y	1789	1734	0	118
						1968	9							
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			118
BRISCOE C (SA13) STATE														
WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345														
08	12834 X	10623	-0-	-2211	-0-	404	1	8096	2	Y	1930	1909	0	119
						2123	9							
09	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	428	1	8793	2	Y	1733	1756	0	93
						1906	9							
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	336	1	7377	2	Y	1561	1579	0	71
						1717	9							
*11	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	200	1	7908	2	Y	2022	1995	0	93
						2224	9							
*12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	410	1	8666	2	Y	2001	1943	0	132
						2201	9							
01	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			132

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A967H		RRCID -> 295913		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 9249 - 19355					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	61380 X	45622	-0-	-15758	-0-		2066 1 2058 9		41498 2	Y	1871		1915 0		3 1	104	
09	56430 X	45214	-0-	-11216	-0-		1980 1 2588 9		40646 2	Y	2353		2338 0		3 1	116	
10	44942 X	44942	-0-	-0-	-0-		1836 1 2662 9		40444 2	Y	2420		2428 0		5 1	103	
*11	52080 X	41312	-0-	-10768	-0-		959 1 2417 9		37936 2	Y	2197		2198 0		8 1	94	
12	51894 X	42066	-0-	-9828	-0-		1785 1 2605 9		37676 2	Y	2368		2294 0		19 1	149	
01	46717 X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					Y	NO RPT					149	
BRISCOE G (SA14) STATE				WELL #: 2218H		RRCID -> 295941		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7316 - 14997					
08	13733 X	8691	-0-	-5042	-0-		298 1 2426 9		5967 2	Y	2205		2200 0		3 1	136	
09	13380 X	7832	-0-	-5548	-0-		254 1 2369 9		5209 2	Y	2154		2170 0		4 1	116	
10	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-		216 1 2241 9		4760 2	Y	2037		2055 0		5 1	93	
*11	7590 X	6625	-0-	-965	-0-		110 1 2208 9		4307 2	Y	2007		2000 0		7 1	93	
12	7843 X	7399	-0-	-444	-0-		232 1 2267 9		4900 2	Y	2061		1999 0		19 1	136	
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					136	
BRISCOE G (SA15) STATE				WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7226 - 15114					
08	26908 X	19687	-0-	-7221	-0-		785 1 3139 9		15763 2	Y	2854		2831 0		3 1	176	
09	26040 X	23058	-0-	-2982	-0-		895 1 3772 9		18391 2	Y	3429		3416 0		5 1	184	
10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-		872 1 3971 9		19189 2	Y	3610		3621 0		8 1	165	
*11	29820 X	19740	-0-	-10080	-0-		416 1 2863 9		16461 2	Y	2603		2635 0		13 1	120	
12	23839 X	23407	-0-	-432	-0-		892 1 3640 9		18875 2	Y	3309		3186 0		25 1	218	
01	24025 X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					218	
BRISCOE G				WELL #: 109H		RRCID -> 295962		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 8000 - 14502					
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1209H	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
						RRCID -> 295972	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL	DEPTH	7106	PERF. 7302	- 14181		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	24428 X	22086	-0-	-2342	-0-	876 3596	1 9	17614	2	Y	3269	3261 0	4 1 201	
09	23670 X	20506	-0-	-3164	-0-	794 3438	1 9	16274	2	Y	3125	3152 0	6 1 168	
10	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	786 3871	1 9	17310	2	Y	3519	3519 0	7 1 161	
*11	20760 X	20528	-0-	-232	-0-	420 3480	1 9	16628	2	Y	3164	3167 0	12 1 146	
12	21452 X	21195	-0-	-257	-0-	798 3574	1 9	16823	2	Y	3249	3151 0	30 1 214	
01	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-				Y	NO RPT			214	
BRISCOE G (SA13) STATE				WELL #: 2209H	RRCID -> 295973	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL	DEPTH	6893	PERF. 7224	- 14879			
08	20677 X	18669	-0-	-2008	-0-	755 2731	1 9	15183	2	Y	2483	2475 0	3 1 153	
09	20010 X	16895	-0-	-3115	-0-	668 2531	1 9	13696	2	Y	2301	2326 0	4 1 124	
10	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	644 2718	1 9	14164	2	Y	2471	2477 0	5 1 113	
*11	19380 X	15779	-0-	-3601	-0-	332 2340	1 9	13107	2	Y	2127	2133 0	9 1 98	
12	18879 X	16763	-0-	-2116	-0-	643 2511	1 9	13609	2	Y	2283	2211 0	20 1 150	
01	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-				Y	NO RPT			150	
BRISCOE C (SA21) STATE				WELL #: 1299H	RRCID -> 296027	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH	7257	PERF. 7084	- 21134			
08	72323 X	56036	-0-	-16287	-0-	2169 10294	1 9	43573	2	Y	9358	9362 0	12 1 576	
09	67110 X	52795	-0-	-14315	-0-	1992 9932	1 9	40871	2	Y	9029	9104 0	16 1 485	
10	48345 X	48345	-0-	-0-	-0-	1710 8957	1 9	37678	2	Y	8143	8235 0	21 1 372	
*11	55230 X	48345	-0-	-6885	-0-	979 8785	1 9	38581	2	Y	7986	7962 0	28 1 368	
12	57071 X	48334	-0-	-8737	-0-	1791 8777	1 9	37766	2	Y	7979	7747 0	75 1 525	
01	56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-				Y	NO RPT			525	
GALVAN RANCH				WELL #: A926H	RRCID -> 296039	COMPL. DATE 07/14/2024	TOTAL	DEPTH	9261	PERF. 9582	- 22506			
08	7874 X	4054	-0-	-3820	-0-	177 304	1 9	3573	2	Y	276	291 0	1 1 15	
09	6390 X	2301	-0-	-4089	-0-	98 157	1 9	2046	2	Y	143	151 0	7	
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	216 377	1 9	4763	2	Y	343	335 0	15	
*11	6180 X	2787	-0-	-3393	-0-	60 298	1 9	2429	2	Y	271	273 0	1 1 12	
12	6045 X	4040	-0-	-2005	-0-	160 506	1 9	3374	2	Y	460	441 0	2 1 29	
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			29	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 1098H		RRCID -> 296045		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7433 - 16125						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	3912	-0-	-1451	-0-	152 1	3085 2	Y	614	628 0	1 1	38				
09	5190 X	3486	-0-	-1704	-0-	675 9	2745 2	Y	554	561 0	1 1	30				
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	132 1	3062 2	Y	617	618 0	1 1	28				
*11	5130 X	3454	-0-	-1676	-0-	609 9	2839 2	Y	492	495 0	2 1	23				
12	5301 X	3382	-0-	-1919	-0-	141 1	2749 2	Y	457	445 0	5 1	30				
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	679 9		Y	NO RPT			30				
GALVAN RANCH		WELL #: A922H		RRCID -> 296056		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9595 - 22054						
08	98022 X	58197	-0-	-39825	-0-	2522 1	50716 2	Y	4508	4522 0	6 1	251				
09	63000 X	58045	-0-	-4955	-0-	4959 9	51019 2	Y	4127	4168 0	7 1	203				
10	57166 X	57166	-0-	-0-	-0-	2486 1	50075 2	Y	4378	4386 0	9 1	186				
*11	59400 X	53851	-0-	-5549	-0-	4540 9	48188 2	Y	4036	4035 0	14 1	173				
12	61380 X	55158	-0-	-6222	-0-	2275 1	47952 2	Y	4486	4342 0	35 1	282				
01	59985 X	NO RPT	-0-	-59985	-0-	4816 9		Y	NO RPT			282				
BRISCOE B (SA12)		WELL #: 2569H		RRCID -> 296074		COMPL. DATE 01/14/2025		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6959 - 18741						
08	8246 X	7439	-0-	-807	-0-	277 1	5559 2	Y	1457	1457 0	2 1	81				
09	7980 X	5902	-0-	-2078	-0-	1603 9	4450 2	Y	1124	1148 0	2 1	55				
10	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	216 1	6204 2	Y	1482	1472 0	2 1	63				
*11	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	1236 9	6731 2	Y	1091	1102 0	5 1	47				
*12	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	282 1	6919 2	Y	1260	1218 0	10 1	79				
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	1630 9		Y	NO RPT			79				
BRISCOE B (SA14)		WELL #: 2589H		RRCID -> 296075		COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 6951 - 19148						
08	29822 X	25079	-0-	-4743	-0-	973 1	19568 2	Y	4125	4141 0	5 1	230				
09	28290 X	24447	-0-	-3843	-0-	4538 9	19116 2	Y	4000	4027 0	6 1	197				
10	25965 X	25965	-0-	-0-	-0-	931 1	20450 2	Y	4170	4181 0	9 1	177				
*11	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	4400 9	21063 2	Y	3808	3808 0	14 1	163				
*12	27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	928 1	22026 2	Y	4320	4179 0	33 1	271				
01	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-	4587 9		Y	NO RPT			271				

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE A				WELL #:	919H	RRCID ->	296082	COMPL. DATE	11/21/2023	TOTAL	DEPTH	7202	PERF.	7622	- 14576
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	13113 X	11361	-0-	-1752	-0-	438	1	8790	2	Y	1939	1947	0	2	108
						2133	9								
09	12690 X	10614	-0-	-2076	-0-	392	1	8038	2	Y	1985	1992	0	3	98
						2184	9								
10	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	418	1	9213	2	Y	2208	2208	0	4	94
						2429	9								
*11	12000 X	10937	-0-	-1063	-0-	223	1	8728	2	Y	1805	1815	0	7	77
						1986	9								
12	12400 X	11314	-0-	-1086	-0-	416	1	8813	2	Y	1895	1837	0	16	119
						2085	9								
01	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT				119
SAN AMBROSIA F (SA34)				WELL #:	2148H	RRCID ->	296083	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	6679	PERF.	7072	- 17493
08	18321 X	16940	-0-	-1381	-0-	657	1	13192	2	Y	2810	2802	0	3	173
						3091	9								
09	17730 X	15782	-0-	-1948	-0-	600	1	12301	2	Y	2619	2646	0	5	141
						2881	9								
10	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	590	1	12978	2	Y	2838	2843	0	6	130
						3122	9								
*11	17910 X	14868	-0-	-3042	-0-	300	1	11860	2	Y	2462	2468	0	10	114
						2708	9								
12	17391 X	14729	-0-	-2662	-0-	543	1	11467	2	Y	2472	2400	0	23	163
						2719	9								
01	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT				163
BRISCOE C				WELL #:	2328H	RRCID ->	296086	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	6967	PERF.	8134	- 17322
08	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-				-0-
09	19140 X	526	-0-	-18614	-0-	13	1	302	2	Y	192	182	0		10
						211	9								
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	243	1	5323	2	Y	1785	1713	0		82
						1964	9								
*11	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	201	1	7933	2	Y	1818	1810	0	6	84
						2000	9								
*12	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	420	1	8874	2	Y	1857	1802	0	17	122
						2043	9								
01	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT				122
BRISCOE C (SA15) STATE				WELL #:	1239H	RRCID ->	296113	COMPL. DATE	04/12/2025	TOTAL	DEPTH	7098	PERF.	7150	- 19766
08	41974 X	36093	-0-	-5881	-0-	1376	1	27621	2	Y	6451	6445	0	8	397
						7096	9								
09	40860 X	34316	-0-	-6544	-0-	1288	1	26449	2	Y	5981	6046	0	11	321
						6579	9								
10	33945 X	33945	-0-	-0-	-0-	1186	1	26103	2	Y	6051	6081	0	14	277
						6656	9								
*11	36960 X	31782	-0-	-5178	-0-	645	1	25473	2	Y	5149	5168	0	21	237
						5664	9								
12	38130 X	32464	-0-	-5666	-0-	1210	1	25561	2	Y	5175	5023	0	49	340
						5693	9								
01	36084 X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					Y	NO RPT				340

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA32)				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2139H		ASSOCIATED RRCID -> 296118		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	40672 X	35065	-0-	-5607	-0-	1451	1	29195	2	Y	4017	4018	0	5	1	247		
09	39360 X	31858	-0-	-7502	-0-	4419	9	1290	1	26491	2	Y	3706	3747	0	7	1	199
10	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	4077	9	1303	1	28674	2	Y	4186	4185	0	9	1	191
*11	37980 X	30570	-0-	-7410	-0-	4605	9	664	1	26232	2	Y	3340	3362	0	15	1	154
12	36704 X	32215	-0-	-4489	-0-	3674	9	1272	1	26856	2	Y	3715	3593	0	32	1	244
01	35061 X	NO RPT	-0-	-35061	-0-	4087	9					Y	NO RPT					244
SAN AMBROSIA F (SA31)																		
				WELL #: 2128H		RRCID -> 296119		COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687						
08	26071 X	24076	-0-	-1995	-0-	942	1	18937	2	Y	3815	3810	0	5	1	235		
09	25230 X	21844	-0-	-3386	-0-	4197	9	841	1	17217	2	Y	3442	3485	0	7	1	185
10	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	3786	9	828	1	18233	2	Y	3809	3812	0	8	1	174
*11	25290 X	20701	-0-	-4589	-0-	4190	9	427	1	16843	2	Y	3119	3136	0	13	1	144
12	25017 X	20923	-0-	-4094	-0-	3431	9	782	1	16502	2	Y	3308	3205	0	29	1	218
01	24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-	3639	9					Y	NO RPT					218
BRISCOE C (SA17) STATE																		
				WELL #: 1259H		RRCID -> 296165		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453						
08	99603 X	59833	-0-	-39770	-0-	2367	1	47559	2	Y	9006	9046	0	13	1	555		
09	96390 X	55344	-0-	-41046	-0-	9907	9	2099	1	43074	2	Y	9246	9290	0	15	1	496
10	54707 X	54707	-0-	-0-	-0-	10171	9	1916	1	42167	2	Y	9658	9690	0	22	1	442
*11	62700 X	49942	-0-	-12758	-0-	10624	9	1014	1	40030	2	Y	8089	8124	0	34	1	373
12	64356 X	49777	-0-	-14579	-0-	8898	9	1848	1	39012	2	Y	8106	7870	0	76	1	533
01	59830 X	NO RPT	-0-	-59830	-0-	8917	9					Y	NO RPT					533
BRISCOE C (SA18) STATE																		
				WELL #: 1268H		RRCID -> 296168		COMPL. DATE 04/30/2025				TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857						
08	45942 X	35510	-0-	-10432	-0-	1376	1	27605	2	Y	5935	5912	0	7	1	366		
09	44670 X	31664	-0-	-13006	-0-	6529	9	1202	1	24639	2	Y	5294	5366	0	10	1	284
10	31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	5823	9	1122	1	24676	2	Y	5420	5443	0	13	1	248
*11	36420 X	28091	-0-	-8329	-0-	5962	9	572	1	22494	2	Y	4568	4586	0	19	1	211
12	36115 X	28602	-0-	-7513	-0-	5025	9	1064	1	22412	2	Y	4660	4521	0	43	1	307
01	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-	5126	9					Y	NO RPT					307

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
BRISCOE C (SA16) STATE				WELL #:	1248H	RRCID ->	296178	COMPL. DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	7274	PERF.	7203 - 20204						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	36859 X	30869	-0-	-5990		-0-				1176 1	23652 2	Y			5492	5476 0	7 1		338	
09	35700 X	32059	-0-	-3641		-0-				6041 9	25056 2	Y			5256	5303 0	9 1		282	
10	31435 X	31435	-0-	-0-		-0-				1221 1	24462 2	Y			5327	5353 0	12 1		244	
*11	32130 X	25159	-0-	-6971		-0-				5782 9	19686 2	Y			4523	4539 0	19 1		209	
12	33139 X	25239	-0-	-7900		-0-				1113 1	19322 2	Y			4545	4412 0	43 1		299	
01	33139 X	NO RPT	-0-	-33139		-0-				5860 9			Y	NO RPT					299	

BRISCOE C (SA20) STATE				WELL #:	1288H	RRCID ->	296283	COMPL. DATE	05/03/2025	TOTAL	DEPTH	7363	PERF.	7208 - 21446						
08	76198 X	35805	-0-	-40393		-0-				1322 1	26549 2	Y			7213	7204 0	9 1		444	
09	45270 X	36472	-0-	-8798		-0-				7934 9	27860 2	Y			6596	6674 0	12 1		354	
10	37223 X	37223	-0-	-0-		-0-				1356 1	28465 2	Y			6786	6814 0	16 1		310	
*11	32550 X	32550	-0-	-0-		-0-				7256 9	25605 2	Y			5724	5746 0	24 1		264	
12	32054 X	31724	-0-	-330		-0-				1293 1	24372 2	Y			5634	5473 0	54 1		371	
01	32054 X	NO RPT	-0-	-32054		-0-				7465 9			Y	NO RPT					371	

BRISCOE B (SA17)				WELL #:	3539H	RRCID ->	296350	COMPL. DATE	04/08/2025	TOTAL	DEPTH	6528	PERF.	6845 - 13976						
08	33573 X	27460	-0-	-6113		-0-				1058 1	21219 2	Y			4712	4735 0	6 1		263	
09	32520 X	22899	-0-	-9621		-0-				5183 9	17447 2	Y			4183	4233 0	7 1		206	
10	26823 X	26823	-0-	-0-		-0-				851 1	20537 2	Y			4866	4856 0	9 1		207	
*11	30450 X	24800	-0-	-5650		-0-				4601 9	19631 2	Y			4248	4257 0	16 1		182	
12	30411 X	25487	-0-	-4924		-0-				933 1	19749 2	Y			4366	4237 0	37 1		274	
01	27466 X	NO RPT	-0-	-27466		-0-				5353 9			Y	NO RPT					274	

BRISCOE B (SA16)				WELL #:	3528H	RRCID ->	296360	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	6659	PERF.	6945 - 13869						
08	23033 X	19242	-0-	-3791		-0-				757 1	15211 2	Y			2976	2984 0	4 1		166	
09	22290 X	16587	-0-	-5703		-0-				3274 9	13019 2	Y			2668	2698 0	5 1		131	
10	18805 X	18805	-0-	-0-		-0-				633 1	14733 2	Y			3093	3087 0	6 1		131	
*11	21330 X	16637	-0-	-4693		-0-				2935 9	13441 2	Y			2594	2604 0	10 1		111	
12	21018 X	18222	-0-	-2796		-0-				670 1	14404 2	Y			2850	2759 0	23 1		179	
01	19251 X	NO RPT	-0-	-19251		-0-				3402 9			Y	NO RPT					179	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B (SA15)		WELL #: 3519H		RRCID -> 296361	COMPL. DATE 04/06/2025	TOTAL	DEPTH	6533	PERF. 6923 - 13649							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	28117 X	23290	-0-	-4827	-0-	910 1	18317 2	Y	3694	3705 0	5 1	206				
09	27270 X	21537	-0-	-5733	-0-	4063 9	814 1	16701 2	Y	3656	3676 0	6 1	180			
10	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	4022 9	794 1	17503 2	Y	3942	3947 0	8 1	167			
11	25620 X	21574	-0-	-4046	-0-	4336 9	443 1	17506 2	Y	3295	3308 0	13 1	141			
12	25606 X	22577	-0-	-3029	-0-	3625 9	848 1	17933 2	Y	3451	3346 0	29 1	217			
01	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-	3796 9			Y	NO RPT			217			
BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 296367	COMPL. DATE 11/05/2023	TOTAL	DEPTH	6729	PERF. 6308 - 6448							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SAN AMBROSIA F (SA35)		WELL #: 2159H		RRCID -> 296390	COMPL. DATE 06/09/2024	TOTAL	DEPTH	6572	PERF. 6949 - 17554							
08	38781 X	33429	-0-	-5352	-0-	1386 1	27870 2	Y	3794	3779 0	5 1	234				
09	37530 X	30478	-0-	-7052	-0-	4173 9	1242 1	25500 2	Y	3396	3442 0	6 1	182			
10	31646 X	31646	-0-	-0-	-0-	3736 9	1198 1	26344 2	Y	3731	3734 0	8 1	171			
*11	37140 X	27893	-0-	-9247	-0-	4104 9	604 1	23837 2	Y	3138	3151 0	13 1	145			
12	34596 X	30389	-0-	-4207	-0-	3452 9	1199 1	25329 2	Y	3510	3394 0	30 1	231			
01	33418 X	NO RPT	-0-	-33418	-0-	3861 9		Y	NO RPT			231				
BRISCOE C		WELL #: 0019H		RRCID -> 296414	COMPL. DATE 05/20/2025	TOTAL	DEPTH	6284	PERF. 6594 - 20696							
08	60698 X	47800	-0-	-12898	-0-	1811 1	36420 2	Y	8699	8779 0	12 1	485				
09	58740 X	48521	-0-	-10219	-0-	9569 9	1779 1	36467 2	Y	9341	9353 0	13 1	460			
10	52035 X	52035	-0-	-0-	-0-	10275 9	1807 1	39801 2	Y	9479	9517 0	20 1	402			
*11	55590 X	47273	-0-	-8317	-0-	10427 9	951 1	37582 2	Y	7945	7975 0	31 1	341			
12	52886 X	12992	-0-	-39894	-0-	8740 9	472 1	9958 2	Y	2329	2454 0	70 1	146			
01	52049 X	NO RPT	-0-	-52049	-0-	2562 9		Y	NO RPT			146				

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE C (SA23)		WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 05/24/2025		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	61473 X	56505	-0-	-4968	-0-		2176 1	43716 2	Y	9648	9699 0	13 1	538				
09	59490 X	57505	-0-	-1985	-0-		10613 9	2163 1	44426 2	Y	9924	9959 0	15 1	488			
10	59586 X	59586	-0-	-0-	-0-		10916 9	2090 1	45982 2	Y	10467	10489 0	22 1	444			
11	54930 X	54406	-0-	-524	-0-		11514 9	1110 1	43683 2	Y	8739	8774 0	34 1	375			
12	56761 X	16113	-0-	-40648	-0-		9613 9	583 1	12292 2	Y	2944	3057 0	77 1	185			
01	56761 X	NO RPT	-0-	-56761	-0-		3238 9			Y	NO RPT					185	
BRISCOE C (SA24)		WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 12/19/2024		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781									
08	35650 X	-0-	-0-	-35650	-0-				Y	-0-	189 0	4 1	-0-				
09	34140 X	-0-	-0-	-34140	-0-				Y	-0-			-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	27720 X	-0-	-0-	-27720	-0-				Y	-0-			-0-				
12	19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-				Y	-0-			-0-				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
BRISCOE R		WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 11/06/2025		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166									
08	55459 X	40251	-0-	-15208	-0-		1596 1	32066 2	Y	5990	6029 0	8 1	334				
09	50970 X	38104	-0-	-12866	-0-		6589 9	1478 1	30321 2	Y	5732	5775 0	9 1	282			
10	33754 X	33754	-0-	-0-	-0-		6305 9	1226 1	26945 2	Y	5075	5130 0	12 1	215			
*11	40500 X	32261	-0-	-8239	-0-		5583 9	688 1	27089 2	Y	4076	4100 0	16 1	175			
12	41850 X	30721	-0-	-11129	-0-		4484 9	1130 1	23854 2	Y	5215	5027 0	36 1	327			
01	40238 X	NO RPT	-0-	-40238	-0-		5737 9			Y	NO RPT					327	
BRISCOE R		WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 11/06/2025		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646									
08	53258 X	38926	-0-	-14332	-0-		1530 1	30812 2	Y	5985	6012 0	8 1	333				
09	49920 X	37288	-0-	-12632	-0-		6584 9	1429 1	29341 2	Y	5925	5958 0	9 1	291			
10	34991 X	34991	-0-	-0-	-0-		6518 9	1273 1	28056 2	Y	5147	5207 0	13 1	218			
*11	39390 X	33653	-0-	-5737	-0-		5662 9	716 1	28259 2	Y	4253	4272 0	17 1	182			
12	40703 X	35788	-0-	-4915	-0-		4678 9	1340 1	28295 2	Y	5594	5388 0	37 1	351			
01	38936 X	NO RPT	-0-	-38936	-0-		6153 9			Y	NO RPT					351	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE R				WELL #:	1539H	RRCID ->	296662	COMPL. DATE	11/06/2025	TOTAL	DEPTH	7245	PERF.	7216	-	19903	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	67208 X	48941	-0-	-18267	-0-	1920	1	38576	2	Y	7677	7726	0	10	1	428	
						8445	9										
09	58560 X	45791	-0-	-12769	-0-	1740	1	35716	2	Y	7577	7620	0	12	1	373	
						8335	9										
10	45671 X	45671	-0-	-0-	-0-	1661	1	36561	2	Y	6772	6842	0	16	1	287	
						7449	9										
*11	50670 X	38378	-0-	-12292	-0-	817	1	32234	2	Y	4843	4900	0	22	1	208	
						5327	9										
12	52359 X	43186	-0-	-9173	-0-	1619	1	34150	2	Y	6743	6485	0	43	1	423	
						7417	9										
01	48949 X	NO RPT	-0-	-48949	-0-					Y	NO RPT					423	
BRISCOE J (SA9) STATE				WELL #:	7149H	RRCID ->	296900	COMPL. DATE	08/31/2024	TOTAL	DEPTH	7711	PERF.	7914	-	17524	
08	75051 X	52923	-0-	-22128	-0-	2438	1	48990	2	Y	1359	1375	0	2	1	76	
						1495	9										
09	62730 X	52301	-0-	-10429	-0-	2359	1	48447	2	Y	1359	1366	0	2	1	67	
						1495	9										
10	51717 X	51717	-0-	-0-	-0-	2179	1	47972	2	Y	1424	1428	0	3	1	60	
						1566	9										
*11	55830 X	41297	-0-	-14533	-0-	993	1	39215	2	Y	990	1003	0	5	1	42	
						1089	9										
12	56916 X	39930	-0-	-16986	-0-	1752	1	36982	2	Y	1087	1052	0	9	1	68	
						1196	9										
01	54033 X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					Y	NO RPT					68	
SAN AMBROSIA D				WELL #:	0009H	RRCID ->	296992	COMPL. DATE	05/14/2023	TOTAL	DEPTH	6273	PERF.	6595	-	11988	
08	17298 X	11379	-0-	-5919	-0-	462	1	9272	2	Y	1495	1510	0	2	1	83	
						1645	9										
09	16800 X	10444	-0-	-6356	-0-	414	1	8489	2	Y	1401	1413	0	2	1	69	
						1541	9										
10	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	502	1	11062	2	Y	2138	2113	0	3	1	91	
						2352	9										
*11	14550 X	13305	-0-	-1245	-0-	282	1	11098	2	Y	1750	1759	0	7	1	75	
						1925	9										
*12	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	554	1	11638	2	Y	1811	1757	0	15	1	114	
						1992	9										
01	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					114	
SAN AMBROSIA D (SA10)				WELL #:	3219H	RRCID ->	297003	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL	DEPTH	6208	PERF.	7066	-	19264	
08	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	374	1	7504	2	Y	2233	2231	0	3	1	124	
						2456	9										
09	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	343	1	7077	2	Y	1846	1876	0	3	1	91	
						2031	9										
10	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	392	1	8623	2	Y	2343	2331	0	4	1	99	
						2577	9										
*11	11280 X	11244	-0-	-36	-0-	225	1	8874	2	Y	1950	1957	0	8	1	84	
						2145	9										
*12	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	448	1	9485	2	Y	2147	2079	0	17	1	135	
						2362	9										
01	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					135	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
SAN AMBROSIA D (SA11)				WELL #:	3228H	RRCID ->	297088	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL	DEPTH	6338	PERF.	7667 - 18659			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37696 X	14991	-0-		-22705	-0-		536 1	10763 2	Y		3356	3368 0	4 1			187
09	36630 X	13657	-0-		-22973	-0-		3692 9	9919 2	Y		2961	2997 0	5 1			146
10	DLQ G-10	16967	-0-		16967	16967		481 1									
*11	DLQ G-10	15961	-0-		15961	32928		3257 9	12258 2	Y		3776	3756 0	6 1			160
12	DLQ G-10	16747	-0-		16747	49675		555 1	12356 2	Y		2995	3015 0	12 1			128
01	0 X NO RPT	-0-	-0-		-0-	49675		4154 9	12635 2	Y		3192	3094 0	26 1			200
								310 1									
								3295 9									
								601 1									
								3511 9									
BRISCOE J (SA7)				WELL #:	1659H	RRCID ->	297113	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7340	PERF.	7599 - 21320			
08	124682 X	78886	-0-		-45796	-0-		3426 1	68838 2	Y		6020	6069 0	8 1			335
09	100530 X	73709	-0-		-26821	-0-		6622 9	64549 2	Y		5468	5525 0	9 1			269
10	DLQ G-10	72898	-0-		72898	72898		3145 1									
*11	DLQ G-10	62455	-0-		62455	135353		6015 9	63617 2	Y		5809	5819 0	12 1			247
12	DLQ G-10	54702	-0-		54702	190055		2891 1	55868 2	Y		4701	4727 0	19 1			202
01	0 X NO RPT	-0-	-0-		-0-	190055		6390 9	47559 2	Y		4445	4327 0	41 1			279
								1416 1									
								5171 9									
								2253 1									
								4890 9									
BRISCOE J (SA10) STATE				WELL #:	7159H	RRCID ->	297114	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7683	PERF.	7778 - 17539			
08	69068 X	39906	-0-		-29162	-0-		1838 1	36965 2	Y		1003	1005 0	1 1			56
09	57630 X	36753	-0-		-20877	-0-		1103 9	33949 2	Y		1043	1046 0	2 1			51
10	DLQ G-10	36280	-0-		36280	36280		1657 1									
*11	DLQ G-10	33515	-0-		33515	69795		1147 9	33570 2	Y		1078	1081 0	2 1			46
12	DLQ G-10	35443	-0-		35443	105238		1524 1	31616 2	Y		997	997 0	3 1			43
01	0 X NO RPT	-0-	-0-		-0-	105238		1186 9	32721 2	Y		1064	1031 0	9 1			67
								802 1									
								1097 9									
								1552 1									
								1170 9									
BRISCOE J (SA8)				WELL #:	1679H	RRCID ->	297115	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	7333	PERF.	7658 - 21324			
08	136369 X	86230	-0-		-50139	-0-		3783 1	76066 2	Y		5801	5829 0	7 1			323
09	111570 X	86117	-0-		-25453	-0-		6381 9	75767 2	Y		6052	6068 0	9 1			298
10	DLQ G-10	85334	-0-		85334	85334		3693 1									
*11	DLQ G-10	76743	-0-		76743	162077		6657 9	75106 2	Y		6197	6219 0	13 1			263
12	DLQ G-10	83399	-0-		83399	245476		3411 1	69133 2	Y		5322	5337 0	20 1			228
01	0 X NO RPT	-0-	-0-		-0-	245476		6817 9	73344 2	Y		5984	5789 0	47 1			376
								1756 1									
								5854 9									
								3473 1									
								6582 9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A936H		RRCID -> 297235		COMPL. DATE 01/15/2025				TOTAL DEPTH 9237		PERF. 9606 - 22419		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	140337 X	97251	-0-	-43086	-0-	4330	1	87027	2	Y	5358	5399	0	7	1	299
09	126750 X	87866	-0-	-38884	-0-	5894	9	78776	2	Y	4773	4829	0	8	1	235
10	DLQ G-10	85030	-0-	85030	85030	3840	1	76457	2	Y	4635	4663	0	10	1	197
*11	DLQ G-10	75800	-0-	75800	160830	5250	9	69487	2	Y	4136	4141	0	15	1	177
12	DLQ G-10	75828	-0-	75828	236658	3474	1	67878	2	Y	4304	4175	0	36	1	270
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	236658	4734	9			Y	NO RPT					270
GALVAN RANCH				WELL #: A934H		RRCID -> 297236		COMPL. DATE 01/14/2025				TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9478 - 22633		
08	146475 X	97403	-0-	-49072	-0-	4351	1	87450	2	Y	5093	5136	0	7	1	284
09	134790 X	87572	-0-	-47218	-0-	5602	9	78776	2	Y	4505	4559	0	8	1	222
10	DLQ G-10	83066	-0-	83066	83066	3840	1	75060	2	Y	4178	4213	0	10	1	177
*11	DLQ G-10	74310	-0-	74310	157376	4956	9	68365	2	Y	3830	3829	0	14	1	164
12	DLQ G-10	73755	-0-	73755	231131	3410	1	66491	2	Y	3740	3635	0	34	1	235
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	231131	4114	9			Y	NO RPT					235
GALVAN RANCH				WELL #: A928H		RRCID -> 297237		COMPL. DATE 06/23/2025				TOTAL DEPTH 9166		PERF. 9537 - 22607		
08	159526 X	99120	-0-	-60406	-0-	4370	1	87829	2	Y	6292	6500	0	12	1	351
09	153210 X	98144	-0-	-55066	-0-	6921	9	86575	2	Y	6683	6695	0	10	1	329
10	DLQ G-10	95399	-0-	95399	95399	4218	1	84235	2	Y	6669	6700	0	15	1	283
*11	DLQ G-10	84532	-0-	84532	179931	7351	9	76035	2	Y	5972	5977	0	22	1	256
12	DLQ G-10	85090	-0-	85090	265021	3828	1	74435	2	Y	6481	6278	0	52	1	407
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	265021	7129	9			Y	NO RPT					407
GALVAN RANCH				WELL #: A930H		RRCID -> 297238		COMPL. DATE 06/25/2025				TOTAL DEPTH 9220		PERF. 9259 - 22642		
08	176855 X	100117	-0-	-76738	-0-	4409	1	88618	2	Y	6445	6619	0	11	1	359
09	171390 X	101206	-0-	-70184	-0-	7090	9	89063	2	Y	7094	7094	0	10	1	349
10	DLQ G-10	97146	-0-	97146	97146	4340	1	85939	2	Y	6640	6692	0	15	1	282
*11	DLQ G-10	86310	-0-	86310	183456	7803	9	77484	2	Y	6236	6229	0	22	1	267
12	DLQ G-10	83101	-0-	83101	266557	3903	1	72800	2	Y	6226	6047	0	55	1	391
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	266557	7304	9			Y	NO RPT					391

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	102951 X	61875	-0-	-41076	-0-	2728	1	54869	2	Y	3889	3933	0	217
09	88260 X	55502	-0-	-32758	-0-	4278	9	48853	2	Y	3880	3900	0	191
10	DLQ G-10	54186	-0-	54186	54186	4268	9	47942	2	Y	3698	3724	0	157
*11	DLQ G-10	49599	-0-	49599	103785	2176	1	44627	2	Y	3492	3487	0	150
12	DLQ G-10	47822	-0-	47822	151607	4068	9	41589	2	Y	3874	3750	0	243
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	151607	1131	1			Y	NO RPT			243
						3841	9							
						1972	1							
						4261	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569														
08	182590 X	124541	-0-	-58049	-0-	5528	1	111115	2	Y	7180	7223	0	400
09	158460 X	114814	-0-	-43646	-0-	7898	9	102580	2	Y	6577	6642	0	324
10	DLQ G-10	62690	-0-	62690	62690	4999	1	56139	2	Y	3636	3792	0	154
*11	DLQ G-10	89607	-0-	89607	152297	7235	9	82202	2	Y	4837	4772	0	207
12	DLQ G-10	101428	-0-	101428	253725	2551	1	89673	2	Y	6824	6561	0	428
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	253725	4000	9			Y	NO RPT			428
						2084	1							
						5321	9							
						4249	1							
						7506	9							
BRISCOE B (SA20)														
WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669														
08	35123 X	27411	-0-	-7712	-0-	1093	1	21984	2	Y	3940	3938	0	243
09	33990 X	25066	-0-	-8924	-0-	4334	9	19971	2	Y	3747	3782	0	201
10	DLQ G-10	25694	-0-	25694	25694	973	1	20273	2	Y	4091	4096	0	187
*11	DLQ G-10	22984	-0-	22984	48678	4122	9	18761	2	Y	3405	3421	0	157
12	DLQ G-10	22511	-0-	22511	71189	921	1	17986	2	Y	3338	3243	0	220
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	71189	4500	9			Y	NO RPT			220
						477	1							
						3746	9							
						853	1							
						3672	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404														
08	95790 X	53981	-0-	-41809	-0-	2388	1	48023	2	Y	3245	3304	0	181
09	74070 X	59021	-0-	-15049	-0-	3570	9	52273	2	Y	3818	3806	0	188
10	DLQ G-10	57205	-0-	57205	57205	2548	1	50998	2	Y	3538	3568	0	150
*11	DLQ G-10	17017	-0-	17017	74222	4200	9	13315	2	Y	3059	3067	0	131
12	DLQ G-10	49948	-0-	49948	124170	2315	1	44338	2	Y	3190	3094	0	200
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	124170	3892	9			Y	NO RPT			200
						337	1							
						3365	9							
						2101	1							
						3509	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH		WELL #:		A915H		RRCID ->		297585		COMPL. DATE		01/05/2025		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	56141 X	39923	-0-	-16218	-0-	1773	1	35662	2	Y	2262	2288	0	126	
09	54300 X	37708	-0-	-16592	-0-	2488	9								
10	DLQ G-10	35944	-0-	35944	35944	1640	1	33657	2	Y	2192	2206	0	108	
*11	DLQ G-10	32187	-0-	32187	68131	2411	9								
12	DLQ G-10	31954	-0-	31954	100085	1458	1	32114	2	Y	2156	2167	0	92	
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	100085	2372	9								
						745	1	29385	2	Y	1870	1875	0	80	
						2057	9								
						1351	1	28472	2	Y	1937	1879	0	122	
						2131	9								

BRISCOE B (SA21)				WELL #:		1399H		RRCID ->		297772		COMPL. DATE 04/22/2025		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521	
08	50809 X	42105	-0-	-8704	-0-	1678	1	33742	2	Y	6077	6106	0	374	
09	49170 X	41389	-0-	-7781	-0-	6685	9								
10	DLQ G-10	40414	-0-	40414	40414	1609	1	33023	2	Y	6143	6177	0	330	
*11	DLQ G-10	37015	-0-	37015	77429	6757	9								
12	DLQ G-10	36936	-0-	36936	114365	1463	1	32211	2	Y	6127	6162	0	280	
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	114365	6740	9								
						765	1	30202	2	Y	5498	5503	0	254	
						6048	9								
						1406	1	29669	2	Y	5328	5180	0	350	
						5861	9								

BRISCOE B (SA22)				WELL #:		1408H		RRCID ->		297815		COMPL. DATE 04/24/2025		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737	
08	31775 X	22942	-0-	-8833	-0-	934	1	18737	2	Y	2974	3025	0	183	
09	27750 X	21840	-0-	-5910	-0-	3271	9								
10	DLQ G-10	20927	-0-	20927	20927	861	1	17635	2	Y	3040	3055	0	163	
*11	DLQ G-10	18812	-0-	18812	39739	3344	9								
12	DLQ G-10	18689	-0-	18689	58428	763	1	16810	2	Y	3049	3066	0	139	
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	58428	3354	9								
						397	1	15568	2	Y	2588	2597	0	119	
						2847	9								
						723	1	15235	2	Y	2483	2415	0	163	
						2731	9								

BRISCOE B (SA11)				WELL #:		2558H		RRCID ->		297816		COMPL. DATE 05/05/2025		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317	
08	41757 X	30036	-0-	-11721	-0-	1203	1	24173	2	Y	4236	4271	0	236	
09	40410 X	25983	-0-	-14427	-0-	4660	9								
10	36115 X	26329	-0-	-9786	-0-	1011	1	20736	2	Y	3851	3891	0	189	
*11	34950 X	23130	-0-	-11820	-0-	4236	9								
12	33914 X	22915	-0-	-10999	-0-	975	1	21464	2	Y	3536	3567	0	150	
01	25317 X NO RPT	-0-	-0-	-25317	-0-	3890	9								
						493	1	19361	2	Y	2978	2989	0	128	
						3276	9								
						881	1	18615	2	Y	3108	3015	0	195	
						3419	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA9)														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 788997 WELL #: 2538H RRCID -> 297939 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	44578 X	31407	-0-	-13171	-0-	1202 6063	1 9	24142	2	Y	5512	5494	0	339
09	43140 X	33091	-0-	-10049	-0-	1288 5330	1 9	26473	2	Y	4845	4915	0	260
10	37882 X	31848	-0-	-6034	-0-	1152 5278	1 9	25418	2	Y	4798	4827	0	219
*11	33300 X	28917	-0-	-4383	-0-	593 4897	1 9	23427	2	Y	4452	4449	0	205
12	34193 X	28566	-0-	-5627	-0-	1069 4919	1 9	22578	2	Y	4472	4341	0	294
01	34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-				Y	NO RPT				294
BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174														
08	24862 X	21630	-0-	-3232	-0-	820 4315	1 9	16495	2	Y	3923	3917	0	242
09	24060 X	19892	-0-	-4168	-0-	742 3915	1 9	15235	2	Y	3559	3603	0	191
10	DLQ G-10	19903	-0-	19903	19903	688 4034	1 9	15181	2	Y	3667	3682	0	168
*11	DLQ G-10	17891	-0-	17891	37794	358 3396	1 9	14137	2	Y	3087	3100	0	142
12	DLQ G-10	17414	-0-	17414	55208	640 3310	1 9	13464	2	Y	3009	2924	0	198
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	55208				Y	NO RPT				198
BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859														
08	65286 X	41856	-0-	-23430	-0-	1678 6437	1 9	33741	2	Y	5852	5848	0	360
09	48930 X	38854	-0-	-10076	-0-	1529 5918	1 9	31407	2	Y	5380	5441	0	289
10	50530 X	40030	-0-	-10500	-0-	1475 6092	1 9	32463	2	Y	5538	5561	0	253
*11	45510 X	35674	-0-	-9836	-0-	754 5151	1 9	29769	2	Y	4683	4701	0	216
12	43772 X	35936	-0-	-7836	-0-	1394 5111	1 9	29431	2	Y	4646	4512	0	306
01	41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-				Y	NO RPT				306
BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625														
08	18817 X	16264	-0-	-2553	-0-	627 3082	1 9	12555	2	Y	2802	2792	0	173
09	18210 X	15162	-0-	-3048	-0-	566 2929	1 9	11667	2	Y	2663	2688	0	143
10	DLQ G-10	14819	-0-	14819	14819	521 2823	1 9	11475	2	Y	2566	2586	0	117
*11	DLQ G-10	13440	-0-	13440	28259	271 2511	1 9	10658	2	Y	2283	2286	0	105
12	DLQ G-10	13149	-0-	13149	41408	483 2456	1 9	10210	2	Y	2233	2169	0	147
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	41408				Y	NO RPT				147

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
				WELL #: A953H	RRCID -> 298272	COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL	DEPTH	9364	PERF.	9340	-	22219		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	175584 X	125376	-0-	-50208	-0-	5795 3126	1 9	116455	2	Y	2842	2866	0	4	1	158
09	148200 X	112137	-0-	-36063	-0-	5080 2855	1 9	104202	2	Y	2595	2621	0	4	1	128
10	141050 X	107312	-0-	-33738	-0-	4539 2815	1 9	99958	2	Y	2559	2572	0	6	1	109
*11	134910 X	94911	-0-	-39999	-0-	2285 2471	1 9	90155	2	Y	2246	2251	0	8	1	96
12	135904 X	93747	-0-	-42157	-0-	4125 2544	1 9	87078	2	Y	2313	2244	0	20	1	145
01	125364 X	NO RPT	-0-	-125364	-0-					Y	NO RPT					145
GALVAN RANCH				WELL #: B922H	RRCID -> 298289	COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL	DEPTH	8624	PERF.	8846	-	16941		
08	90985 X	57624	-0-	-33361	-0-	2510 4705	1 9	50409	2	Y	4277	4317	0	6	1	238
09	76800 X	50269	-0-	-26531	-0-	2140 4202	1 9	43927	2	Y	3820	3863	0	7	1	188
10	70556 X	47252	-0-	-23304	-0-	1883 3922	1 9	41447	2	Y	3565	3594	0	8	1	151
*11	63660 X	41307	-0-	-22353	-0-	939 3348	1 9	37020	2	Y	3044	3052	0	12	1	131
12	62868 X	40012	-0-	-22856	-0-	1669 3098	1 9	35245	2	Y	2816	2743	0	27	1	177
01	57629 X	NO RPT	-0-	-57629	-0-					Y	NO RPT					177
GALVAN RANCH				WELL #: B928H	RRCID -> 298297	COMPL. DATE 03/30/2025		TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	8845	-	18781		
08	156457 X	90816	-0-	-65641	-0-	4045 5525	1 9	81246	2	Y	5023	5070	0	7	1	280
09	129390 X	84013	-0-	-45377	-0-	3657 5302	1 9	75054	2	Y	4820	4855	0	8	1	237
10	121830 X	80902	-0-	-40928	-0-	3295 5150	1 9	72457	2	Y	4682	4710	0	10	1	199
*11	102420 X	72346	-0-	-30074	-0-	1676 4565	1 9	66105	2	Y	4150	4156	0	15	1	178
12	99076 X	72426	-0-	-26650	-0-	3062 4765	1 9	64599	2	Y	4332	4202	0	36	1	272
01	90830 X	NO RPT	-0-	-90830	-0-					Y	NO RPT					272
GALVAN RANCH				WELL #: B924H	RRCID -> 298353	COMPL. DATE 03/27/2025		TOTAL	DEPTH	8689	PERF.	8877	-	17227		
08	118172 X	75059	-0-	-43113	-0-	3301 5409	1 9	66349	2	Y	4917	4956	0	7	1	274
09	103230 X	69109	-0-	-34121	-0-	2973 5092	1 9	61044	2	Y	4629	4667	0	8	1	228
10	100967 X	66298	-0-	-34669	-0-	2669 4880	1 9	58749	2	Y	4436	4466	0	10	1	188
*11	86970 X	58820	-0-	-28150	-0-	1349 4282	1 9	53189	2	Y	3893	3900	0	14	1	167
12	82057 X	58232	-0-	-23825	-0-	2434 4436	1 9	51362	2	Y	4033	3913	0	34	1	253
01	75051 X	NO RPT	-0-	-75051	-0-					Y	NO RPT					253

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
GALVAN RANCH				WELL #:	B926H	RRCID -> 298354	COMPL. DATE	03/28/2025	TOTAL	DEPTH	8609	PERF.	8670	- 17757
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	128774 X	74839	-0-	-53935	-0-	3346 4258	1 9	67235	2	Y	3871	3909	0	5 1 216
09	107460 X	67107	-0-	-40353	-0-	2936 3911	1 9	60260	2	Y	3555	3590	0	6 1 175
10	99882 X	64201	-0-	-35681	-0-	2625 3763	1 9	57813	2	Y	3421	3443	0	8 1 145
*11	85650 X	56430	-0-	-29220	-0-	1314 3318	1 9	51798	2	Y	3016	3021	0	11 1 129
12	82119 X	54717	-0-	-27402	-0-	2321 3413	1 9	48983	2	Y	3103	3010	0	27 1 195
01	74834 X	NO RPT	-0-	-74834	-0-				Y	NO RPT				195
GALVAN RANCH				WELL #:	A957H	RRCID -> 298449	COMPL. DATE	04/02/2025	TOTAL	DEPTH	9260	PERF.	9396	- 21756
08	131037 X	87897	-0-	-43140	-0-	4036 2741	1 9	81120	2	Y	2492	2518	0	3 1 139
09	115530 X	78412	-0-	-37118	-0-	3533 2417	1 9	72462	2	Y	2197	2224	0	4 1 108
10	107136 X	75430	-0-	-31706	-0-	3175 2379	1 9	69876	2	Y	2163	2174	0	5 1 92
*11	98100 X	66924	-0-	-31176	-0-	1605 2058	1 9	63261	2	Y	1871	1876	0	7 1 80
12	95511 X	65392	-0-	-30119	-0-	2861 2066	1 9	60465	2	Y	1878	1824	0	16 1 118
01	87885 X	NO RPT	-0-	-87885	-0-				Y	NO RPT				118
SAN AMBROSIA F (SA37)				WELL #:	0018H	RRCID -> 298500	COMPL. DATE	09/15/2025	TOTAL	DEPTH	6443	PERF.	6735	- 19698
08	45167 X	34692	-0-	-10475	-0-	1336 6500	1 9	26856	2	N	5909	5977	0	9 1 364
09	47190 X	26840	-0-	-20350	-0-	1018 4915	1 9	20907	2	N	4468	4582	0	10 1 240
10	48763 X	26933	-0-	-21830	-0-	934 5442	1 9	20557	2	N	4947	4950	0	11 1 226
*11	47190 X	24139	-0-	-23051	-0-	493 4314	1 9	19332	2	N	3922	3950	0	17 1 181
12	41292 X	21562	-0-	-19730	-0-	802 3850	1 9	16910	2	N	3500	3578	0	103
01	34689 X	NO RPT	-0-	-34689	-0-				N	NO RPT				103
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE				WELL #:	1238H	RRCID -> 298660	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7278	PERF.	7289	- 18016
08	78182 X	58523	-0-	-19659	-0-	2270 10659	1 9	45594	2	Y	9690	9756	0	14 1 597
09	75660 X	48934	-0-	-26726	-0-	1850 9104	1 9	37980	2	Y	8276	8412	0	17 1 444
10	78182 X	51173	-0-	-27009	-0-	1833 8968	1 9	40372	2	Y	8153	8204	0	20 1 373
*11	66510 X	42583	-0-	-23927	-0-	882 6849	1 9	34852	2	Y	6226	6284	0	28 1 287
*12	62651 X	40020	-0-	-22631	-0-	1515 6494	1 9	32011	2	Y	5904	5744	0	59 1 388
01	58528 X	NO RPT	-0-	-58528	-0-				Y	NO RPT				388

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B (SA23)		WELL #: 1419H		RRCID -> 298868	COMPL. DATE 04/27/2025	TOTAL DEPTH 7333	PERF. 7249	- 19908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	70556 X	48052	-0-	-22504	-0-	1897 1	38200 2	Y	7232	7267 0	10 1	445				
09	62280 X	43353	-0-	-18927	-0-	7955 9	34220 2	Y	6789	6858 0	12 1	364				
10	61752 X	42057	-0-	-19695	-0-	1665 1	33078 2	Y	6796	6833 0	16 1	311				
*11	53490 X	38075	-0-	-15415	-0-	7468 9	30844 2	Y	5862	5879 0	24 1	270				
*12	51584 X	33965	-0-	-17619	-0-	1503 1	26466 2	Y	5678	5520 0	55 1	373				
01	48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-	7476 9		Y	NO RPT			373				
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE		WELL #: 1228H		RRCID -> 298996	COMPL. DATE 10/02/2024	TOTAL DEPTH 7253	PERF. N/A									
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	21757	04/19/2025										
BRISCOE RANCH		WELL #: 2069H		RRCID -> 299078	COMPL. DATE 07/04/2025	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 6544	- 19115								
08	99076 X	52277	-0-	-46799	-0-	42678 2	9599 9	N	8726	8761 1		794				
09	74880 X	46413	-0-	-28467	-0-	38058 2	8355 9	N	7595	7683 1		706				
10	61907 X	44865	-0-	-17042	-0-	37174 2	7691 9	N	6992	6741 1		957				
*11	59910 X	39562	-0-	-20348	-0-	33119 2	6443 9	N	5857	5591 1		1223				
12	52266 X	7854	-0-	-44412	-0-	1814 2	6040 9	N	5491	5710 1		1004				
01	52266 X	NO RPT	-0-	-52266	-0-			N	NO RPT			1004				
GALVAN RANCH		WELL #: A914H		RRCID -> 299105	COMPL. DATE 11/18/2025	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 9513	- 22272								
08	181350 X	162805	-0-	-18545	-0-	7007 1	140816 2	N	13620	13712 0	18 1	759				
09	135298 X	135298	-0-	-0-	-0-	14982 9	116980 2	N	11472	11646 0	21 1	564				
10	181350 X	108628	-0-	-72722	-0-	5699 1	93808 2	N	9597	9729 0	25 1	407				
*11	175500 X	90525	-0-	-84975	-0-	12619 9	79758 2	N	7949	7984 0	31 1	341				
12	181350 X	85193	-0-	-96157	-0-	4263 1	73425 2	N	7535	7333 0	70 1	473				
01	162812 X	NO RPT	-0-	-162812	-0-	10557 9		N	NO RPT			473				
GALVAN RANCH		WELL #: A937H		RRCID -> 299176	COMPL. DATE 12/21/2025	TOTAL DEPTH 9442	PERF. 9612	- 20266								
08	SHUT IN	254621	-0-	254621	416777	11374 1	228508 2	N	13399	13052 0	8 1	747				
09	624000 X	207223	-0-	-416777	-0-	14739 9	185424 2	N	11602	11757 0	21 1	571				
10	257207 X	205686	-0-	-51521	-0-	9037 1	184895 2	N	11267	11335 0	25 1	478				
*11	246420 X	191127	-0-	-55293	-0-	12762 9	176512 2	N	9216	9262 0	37 1	395				
12	254634 X	210735	-0-	-43899	-0-	8397 1	191908 2	N	8852	8610 0	81 1	556				
01	254634 X	NO RPT	-0-	-254634	-0-	12394 9		N	NO RPT			556				

LORENZO (AUSTIN CHALK)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A916H RRCID -> 299483 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9588 - 23282																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	237615 X	224866	-0-	-12749	-0-	9727	1	195490	2	N	17863	18017	0	24	1	995
09	174374 X	174374	-0-	-0-	-0-	19649	9	151111	2	N	14454	14710	0	28	1	711
10	237615 X	160770	-0-	-76845	-0-	7364	1	140081	2	N	13023	13150	0	31	1	553
*11	229950 X	131582	-0-	-98368	-0-	15899	9	117344	2	N	10237	10309	0	42	1	439
12	237615 X	121402	-0-	-116213	-0-	6364	1	105695	2	N	9729	9467	0	90	1	611
01	224874 X	NO RPT	-0-	-224874	-0-	14325	9			N	NO RPT					611
						2977	1									
						11261	9									
						5005	1									
						10702	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: C913H RRCID -> 299484 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A																
08	SHUT IN	7612	-0-	7612	7612	352	1	7106	2	N	140	132	0			8
09	SHUT IN	116597	-0-	116597	124209	154	9	107336	2	N	3664	3492	0			180
10	SHUT IN	168867	-0-	168867	293076	5231	1	156267	2	N	5002	4962	0	8	1	212
*11	SHUT IN	96324	-0-	96324	389400	4030	9	90997	2	N	2746	2824	0	16	1	118
12	SHUT IN	127538	-0-	127538	516938	7098	1	118029	2	N	3563	3433	0	24	1	224
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	516938	5502	9			N	NO RPT					224
						3021	9									
						3919	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: A941H RRCID -> 299557 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9612 - 20119																
08	SHUT IN	238938	-0-	238938	348376	10750	1	215980	2	N	11098	10737	0	5	1	618
09	571364 X	222988	-0-	-348376	-0-	12208	9	201803	2	N	10319	10412	0	17	1	508
10	239413 X	210016	-0-	-29397	-0-	9834	1	191242	2	N	9170	9267	0	22	1	389
*11	231240 X	180284	-0-	-50956	-0-	11351	9	168183	2	N	7127	7180	0	30	1	306
12	238948 X	169340	-0-	-69608	-0-	8687	1	154818	2	N	6533	6366	0	63	1	410
01	238948 X	NO RPT	-0-	-238948	-0-	10087	9			N	NO RPT					410
						4261	1									
						7840	9									
						7336	1									
						7186	9									
SAN AMBROSIA D (SA15)																
WELL #: 3279H RRCID -> 299595 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6571 - 14737																
08	28861 X	26304	-0-	-2557	-0-	976	1	19624	2	N	5185	5268	0	9	1	319
09	27930 X	18471	-0-	-9459	-0-	5704	9	13500	2	N	3921	4021	0	9	1	210
10	28861 X	17345	-0-	-11516	-0-	658	1	12613	2	N	3781	3809	0	9	1	173
*11	27930 X	15524	-0-	-12406	-0-	4313	9	11707	2	N	3201	3213	0	13	1	148
12	28861 X	17228	-0-	-11633	-0-	573	1	13057	2	N	3231	3284	0			95
01	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-	4159	9			N	NO RPT					95
						296	1									
						3521	9									
						617	1									
						3554	9									
BRISCOE C																
WELL #: 59M RRCID -> 299604 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A																
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
BRISCOE C			WELL #:		0018H	RRCID -> 299618		COMPL. DATE 03/11/2025		TOTAL DEPTH 6421		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE C			WELL #:		0039H	RRCID -> 299702		COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL DEPTH 6291		PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE C			WELL #:		0028H	RRCID -> 299704		COMPL. DATE 03/25/2025		TOTAL DEPTH 6394		PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE C			WELL #:		0049H	RRCID -> 299804		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH 6269		PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE C (SA25)			WELL #:		0059H	RRCID -> 299851		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 6242		PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE C (SA26)			WELL #:		0048H	RRCID -> 299903		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE C (SA27)			WELL #:		0069H	RRCID -> 299904		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 6268		PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
BRISCOE C (SA28)				WELL #:	0038H	RRCID ->	299905	COMPL. DATE	05/06/2025	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA38)				WELL #:	0039H	RRCID ->	299962	COMPL. DATE	09/16/2025	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6732 - 19597	
*06	88432 X	88432	-0-	-0-	-0-	3259	1	62533	2	N	20582	21011	0	929
						22640	9							
*07	88609 X	88609	-0-	-0-	-0-	3364	1	65117	2	N	18298	18063	0	1093
						20128	9							
08	75826 X	75826	-0-	-0-	-0-	2841	1	57071	2	N	14467	14646	0	891
						15914	9							
09	66180 X	56446	-0-	-9734	-0-	2067	1	42430	2	N	10863	11146	0	583
						11949	9							
10	68386 X	56643	-0-	-11743	-0-	1920	1	42291	2	N	11302	11342	0	517
						12432	9							
*11	66180 X	48319	-0-	-17861	-0-	949	1	37485	2	N	8986	9050	0	414
						9885	9							
12	68386 X	43962	-0-	-24424	-0-	1588	1	33500	2	N	8067	8244	0	237
						8874	9							
01	57136 X	NO RPT	-0-	-57136	-0-					N	NO RPT			237

SAN AMBROSIA D (SA16)				WELL #:	3288H	RRCID ->	300111	COMPL. DATE	03/23/2025	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6676 - 14949	
*06	0	28402	-0-	28402	150025	1023	1	19635	2	N	7040	7885	0	318
						7744	9							
*07	0	39167	-0-	39167	189192	1504	1	29137	2	N	7751	7582	0	463
						8526	9							
08	0	35800	-0-	35800	224992	1323	1	26575	2	N	7184	7195	0	442
						7902	9							
09	256843 X	31851	-0-	-224992	-0-	1163	1	23840	2	N	6225	6321	0	334
						6848	9							
10	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	988	1	21799	2	N	5751	5807	0	263
						6326	9							
*11	26100 X	24570	-0-	-1530	-0-	476	1	18731	2	N	4875	4893	0	225
						5363	9							
12	26970 X	25487	-0-	-1483	-0-	923	1	19516	2	N	4589	4679	0	135
						5048	9							
01	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT			135

SAN AMBROSIA F (SA42) STATE				WELL #:	1228H	RRCID ->	300295	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7370 - 17114	
*06	63108 X	63108	-0-	-0-	-0-	2349	1	45093	2	N	14242	15230	0	643
						15666	9							
*07	65385 X	65385	-0-	-0-	-0-	2557	1	49522	2	N	12096	11968	0	722
						13306	9							
08	55857 X	55857	-0-	-0-	-0-	2137	1	42980	2	N	9764	9870	0	601
						10740	9							
09	44693 X	44693	-0-	-0-	-0-	1664	1	34151	2	N	8071	8222	0	433
						8878	9							
10	56637 X	44624	-0-	-12013	-0-	1570	1	34570	2	N	7713	7774	0	353
						8484	9							
*11	54810 X	39354	-0-	-15456	-0-	809	1	31822	2	N	6112	6156	0	282
						6723	9							
*12	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	1372	1	28979	2	N	5730	5577	0	377
						6303	9							
01	37947 X	NO RPT	-0-	-37947	-0-					N	NO RPT			377

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE				WELL #:	1219H	RRCID ->	300296	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7086	PERF.	7485	-	17263				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	100819	X	100819	-0-	-0-	-0-		3648	1	69959	2	N		24738	26114	0	22	1	1117	
								27212	9											
*07	95321	X	95321	-0-	-0-	-0-		3577	1	69225	2	N		20472	20282	0	85	1	1222	
								22519	9											
08	82682	X	82682	-0-	-0-	-0-		3099	1	62261	2	N		15747	15974	0	25	1	970	
								17322	9											
09	68828	X	68828	-0-	-0-	-0-		2556	1	52420	2	N		12593	12860	0	27	1	676	
								13852	9											
10	78849	X	78849	-0-	-0-	-0-		2826	1	62176	2	N		12588	12658	0	30	1	576	
								13847	9											
*11	70307	X	70307	-0-	-0-	-0-		1484	1	58541	2	N		9347	9448	0	44	1	431	
								10282	9											
*12	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-		2505	1	52884	2	N		8708	8478	0	88	1	573	
								9579	9											
01	69898	X	NO RPT	-0-	-69898	-0-						N		NO RPT					573	
BRISCOE B (SA31)				WELL #:	2629H	RRCID ->	300300	COMPL. DATE	06/23/2025	TOTAL	DEPTH	6629	PERF.	N/A						
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE				WELL #:	1229H	RRCID ->	300376	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7146	PERF.	7174	-	18281				
*06	135394	X	135394	-0-	-0-	-0-		5001	1	95992	2	N		31274	32383	0	22	1	1412	
								34401	9											
*07	124877	X	124877	-0-	-0-	-0-		4587	1	88783	2	N		28643	28237	0	108	1	1710	
								31507	9											
08	111355	X	111355	-0-	-0-	-0-		4047	1	81285	2	N		23657	23874	0	36	1	1457	
								26023	9											
09	94696	X	94696	-0-	-0-	-0-		3396	1	69662	2	N		19671	20032	0	40	1	1056	
								21638	9											
10	111914	X	111914	-0-	-0-	-0-		3865	1	85100	2	N		20863	20918	0	47	1	954	
								22949	9											
*11	114769	X	114769	-0-	-0-	-0-		2355	1	92916	2	N		17725	17789	0	73	1	817	
								19498	9											
*12	109290	X	109290	-0-	-0-	-0-		4099	1	86509	2	N		16984	16517	0	167	1	1117	
								18682	9											
01	94488	X	NO RPT	-0-	-94488	-0-						N		NO RPT					1117	
BRISCOE B (SA30)				WELL #:	2618H	RRCID ->	300409	COMPL. DATE	07/03/2025	TOTAL	DEPTH	6747	PERF.	N/A						
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
BRISCOE B (SA29)				WELL #:	2609H	RRCID ->	300553	COMPL. DATE	07/12/2025	TOTAL	DEPTH	6592	PERF.	N/A						
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
BRISCOE B (SA28)			WELL #: 2598H		RRCID -> 300564		COMPL. DATE 07/22/2025		TOTAL DEPTH 6724		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE B (SA24)			WELL #: 2359H		RRCID -> 300628		COMPL. DATE 08/03/2025		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 7216		- 20857						
08	112437 X	65266	-0-	-47171	-0-	2257	1	45343	2	N	16060	15071	0					989	
						17666	9												
09	141045 X	141045	-0-	-0-	-0-	4680	1	96043	2	N	36656	35650	0	27	1			1968	
						40322	9												
10	150493 X	150493	-0-	-0-	-0-	4878	1	107333	2	N	34802	35092	0	87	1			1591	
						38282	9												
*11	131893 X	131893	-0-	-0-	-0-	2587	1	102057	2	N	24772	25100	0	121	1			1142	
						27249	9												
*12	120058 X	120058	-0-	-0-	-0-	4393	1	92752	2	N	20830	20368	0	234	1			1370	
						22913	9												
01	112437 X	NO RPT	-0-	-112437	-0-					N	NO RPT							1370	

BRISCOE B (SA26)			WELL #: 2349H		RRCID -> 300629		COMPL. DATE 08/05/2025		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 7140		- 19227						
08	91481 X	58081	-0-	-33400	-0-	1981	1	39816	2	N	14804	13892	0					912	
						16284	9												
09	135602 X	135602	-0-	-0-	-0-	4588	1	94144	2	N	33518	32606	0	25	1			1799	
						36870	9												
10	131117 X	131117	-0-	-0-	-0-	4205	1	92516	2	N	31269	31559	0	79	1			1430	
						34396	9												
*11	105603 X	105603	-0-	-0-	-0-	2021	1	79734	2	N	21680	22001	0	109	1			1000	
						23848	9												
*12	95824 X	95824	-0-	-0-	-0-	3453	1	72844	2	N	17752	17379	0	205	1			1168	
						19527	9												
01	91481 X	NO RPT	-0-	-91481	-0-					N	NO RPT							1168	

BRISCOE B (SA25)			WELL #: 2348H		RRCID -> 300639		COMPL. DATE 08/03/2025		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 7268		- 17594						
08	55738 X	47272	-0-	-8466	-0-	1644	1	33020	2	N	11462	10756	0					706	
						12608	9												
09	88194 X	88194	-0-	-0-	-0-	3007	1	61725	2	N	21329	20870	0	20	1			1145	
						23462	9												
10	76269 X	76269	-0-	-0-	-0-	2484	1	54666	2	N	17381	17680	0	51	1			795	
						19119	9												
*11	65023 X	65023	-0-	-0-	-0-	1236	1	48758	2	N	13663	13767	0	61	1			630	
						15029	9												
*12	58866 X	58866	-0-	-0-	-0-	2077	1	43872	2	N	11743	11472	0	129	1			772	
						12917	9												
01	55738 X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					N	NO RPT							772	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
SAN AMBROSIA F				WELL #:	2049H	RRCID ->	300644	COMPL. DATE	06/17/2025	TOTAL	DEPTH	6602	PERF.	6531	- 17365
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*06	96270 X	19306	-0-	-76964	-0-		613 1	11715 2	N	6344	6058 0				286
							6978 9								
*07	129531 X	129531	-0-	-0-	-0-		4264 1	82548 2	N	38835	36780 0	22 1			2319
							42719 9								
08	152393 X	152393	-0-	-0-	-0-		4890 1	98247 2	N	44778	44291 0	48 1			2758
							49256 9								
09	137519 X	137519	-0-	-0-	-0-		4606 1	94519 2	N	34904	35711 0	77 1			1874
							38394 9								
10	133553 X	133553	-0-	-0-	-0-		4467 1	98373 2	N	27921	28435 0	83 1			1277
							30713 9								
*11	110116 X	110116	-0-	-0-	-0-		2196 1	86598 2	N	19384	19670 0	97 1			894
							21322 9								
*12	103792 X	103792	-0-	-0-	-0-		3852 1	81297 2	N	16948	17343 0				499
							18643 9								
01	99479 X	NO RPT	-0-	-99479	-0-				N	NO RPT					499
SAN AMBROSIA F				WELL #:	2058H	RRCID ->	300655	COMPL. DATE	06/17/2025	TOTAL	DEPTH	6795	PERF.	6879	- 18049
*06	60150 X	12158	-0-	-47992	-0-		382 1	7390 2	N	3987	3807 0				180
							4386 9								
*07	84804 X	84804	-0-	-0-	-0-		2798 1	54151 2	N	25323	23977 0	14 1			1512
							27855 9								
08	62155 X	-0-	-0-	-62155	-0-				N	-0-					-0-
09	60150 X	-0-	-0-	-60150	-0-				N	-0-					-0-
10	62155 X	-0-	-0-	-62155	-0-				N	-0-					-0-
*11	73760 X	73760	-0-	-0-	-0-		1404 1	55407 2	N	15408	15536 0	69 1			711
							16949 9								
*12	67211 X	67211	-0-	-0-	-0-		2354 1	49723 2	N	13758	14064 0				405
							15134 9								
01	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-				N	NO RPT					405
BRISCOE R (SA33) STATE				WELL #:	1588H	RRCID ->	300691	COMPL. DATE	08/07/2025	TOTAL	DEPTH	7735	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRISCOE R (SA32) STATE				WELL #:	1589H	RRCID ->	300793	COMPL. DATE	08/17/2025	TOTAL	DEPTH	7596	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRISCOE R (SA36)				WELL #:	1609H	RRCID ->	300839	COMPL. DATE	09/03/2025	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
BRISCOE R (SA35) STATE				WELL #:	1598H	RRCID -> 300915	COMPL. DATE	09/12/2025	TOTAL DEPTH	7669	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE R (SA34) STATE				WELL #:	1599H	RRCID -> 300959	COMPL. DATE	09/24/2025	TOTAL DEPTH	7554	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	C923H	RRCID -> 301028	COMPL. DATE	10/22/2025	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TROUBADOUR OPERATING, LLC				871292										
CACTUS JACK				WELL #:	101H	RRCID -> 298621	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9383	PERF.10092 - 19285			
08	55924 X	20672	-0-	-35252	-0-	1931	1	17566	2	N	1068	1083	1	200
						1175	9							
09	54000 X	37378	-0-	-16622	-0-	35066	2	2312	9	N	2102	2110	1	192
10	55800 X	44320	-0-	-11480	-0-	2689	1	38043	2	N	3262	3311	1	143
						3588	9							
11	51930 X	40237	-0-	-11693	-0-	1085	1	36072	2	N	2800	2678	1	265
						3080	9							
12	50902 X	41631	-0-	-9271	-0-	1938	1	36259	2	N	3122	3128	1	259
						3434	9							
01	44330 X	34706	-0-	-9624	-0-	2251	1	30232	2	N	2021	2047	1	233
						2223	9							
CACTUS JACK				WELL #:	102H	RRCID -> 298622	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9311	PERF. 9890 - 17465			
08	56823 X	33755	-0-	-23068	-0-	3200	1	29110	2	N	1314	1352	1	233
						1445	9							
09	54990 X	45168	-0-	-9822	-0-	42044	2	3124	9	N	2840	2776	1	297
10	56823 X	44400	-0-	-12423	-0-	2661	1	37656	2	N	3712	3838	1	171
						4083	9							
11	54480 X	42644	-0-	-11836	-0-	1140	1	37883	2	N	3292	3189	1	274
						3621	9							
12	53444 X	43818	-0-	-9626	-0-	2022	1	37828	2	N	3607	3562	1	319
						3968	9							
01	46686 X	38983	-0-	-7703	-0-	2503	1	33623	2	N	2597	2556	1	360
						2857	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
TROUBADOUR OPERATING, LLC				//CONT.// 871292											
CACTUS JACK				WELL #: 103H		RRCID -> 298722		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 9384		PERF.10322 - 20203			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
08	74307 X	40311	-0-	-33996	-0-		3761 1	34211 2	N	2126	2091 1		406		
09	72690 X	50093	-0-	-22597	-0-		2339 9								
10	75113 X	61663	-0-	-13450	-0-		46339 2	3754 9	N	3413	3545 1		274		
							3689 1	52204 2	N	5245	5314 1		205		
11	72690 X	55650	-0-	-17040	-0-		5770 9								
12	71114 X	57332	-0-	-13782	-0-		1492 1	49614 2	N	4131	4016 1		320		
							4544 9								
							2654 1	49652 2	N	4569	4487 1		402		
							5026 9								
01	61659 X	51019	-0-	-10640	-0-		3270 1	43925 2	N	3476	3438 1		440		
							3824 9								
JOHN GARNER RANCH				WELL #: 203H		RRCID -> 300276		COMPL. DATE 12/28/2024		TOTAL DEPTH 9109		PERF.10081 - 20030			
08	0	96119	-0-	96119	1060452		82711 2	13408 9	N	12189	12235 1		449		
09	0	83070	-0-	83070	1143522		71389 2	11681 9	N	10619	10875 1		193		
10	1216283 X	72761	-0-	-1143522	-0-		60996 2	11765 9	N	10695	10561 1		327		
11	141810 X	38317	-0-	-103493	-0-		31891 2	6426 9	N	5842	6169 1		-0-		
12	146537 X	5110	-0-	-141427	-0-		4009 2	1101 9	N	1001	794 1		207		
01	146537 X	29644	-0-	-116893	-0-		25497 2	4147 9	N	3770	3845 1		132		
JOHN GARNER RANCH				WELL #: 202H		RRCID -> 300339		COMPL. DATE 12/23/2024		TOTAL DEPTH 9117		PERF. 9617 - 19539			
08	0	67452	-0-	67452	890950		55717 2	11735 9	N	10668	10721 1		387		
09	0	64244	-0-	64244	955194		53116 2	11128 9	N	10116	10323 1		180		
10	1023139 X	67945	-0-	-955194	-0-		56254 2	11691 9	N	10628	10420 1		388		
11	115050 X	63795	-0-	-51255	-0-		52825 2	10970 9	N	9973	9789 1		572		
12	118885 X	41320	-0-	-77565	-0-		33643 2	7677 9	N	6979	7271 1		280		
01	118885 X	54756	-0-	-64129	-0-		44296 2	10460 9	N	9509	9443 1		346		
JOHN GARNER RANCH				WELL #: 201H		RRCID -> 300354		COMPL. DATE 12/23/2024		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 9505 - 19374			
08	0	44656	-0-	44656	598572		37217 2	7439 9	N	6763	6757 1		248		
09	0	43291	-0-	43291	641863		36032 2	7259 9	N	6599	6729 1		118		
10	685176 X	43313	-0-	-641863	-0-		35571 2	7742 9	N	7038	6910 1		246		
11	73470 X	38545	-0-	-34925	-0-		31510 2	7035 9	N	6395	6259 1		382		
12	75919 X	45143	-0-	-30776	-0-		36555 2	8588 9	N	7807	7928 1		261		
01	75919 X	42151	-0-	-33768	-0-		32560 2	9591 9	N	8719	8679 1		301		
LOS ANGELES (4700)				54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
REPUBLIC EES, LLC				702639											
TERVITA LOS ANGELES TRD				WELL #: 1		RRCID -> 265589		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4804 - 5070			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

LOS CUATROS (JAMES LIME)				54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK									
BAYLOR OPERATING, LLC				058832															
CPL				WELL #:	1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525 - 6575							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691															
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190 - 6262							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK									
BAYLOR OPERATING, LLC				058832															
MAVERICK COUNTY				WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
MAVERICK COUNTY				WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832						
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		5	RRCID -> 080425		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID -> 111684		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
LEDDY		WELL #:		1	RRCID -> 171076		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
AMRWR, LLC		WELL #:		102699	RRCID -> 081977		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001	
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT				1						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LOS CUATROS		WELL #:		1H	RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		266906	RRCID -> 252815		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973	
BURR "D"				1H						
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2	N	-0-	56
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2	N	-0-	56
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2	N	-0-	56
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-	56
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 2	N	-0-	56
*01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2	N	-0-	56

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//														CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
MAVERICK MUDLOGGING														54948 300		NON-ASSOCIATED	
Burr Ranch -7-														534196			
														WELL #: 1A		RRCID -> 077334	
														COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 7072	
														PERF. 6340 - 6923			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1790	2	12	9	N	11	173	1			75
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1799	2	7	9	N	6					81
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	2	11	9	N	10					91
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					111
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	2	11	9	N	10					121
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
BURR ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 077342	
														COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 7475	
														PERF. 6592 - 6959			
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10					31
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14					45
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					50
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3					53
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
QUATRO OIL AND GAS, INC.														684588			
MAVERICK COUNTY														WELL #: 2		RRCID -> 076701	
														COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 7281	
														PERF. 6492 - 6714			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
RIO GRAND EXPLORATION, LLC														712691			
LAS VEGAS RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 082178	
														COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6422	
														PERF. 5809 - 6132			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
LAS VEGAS RANCH														WELL #: 2		RRCID -> 142592	
														COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295	
														PERF. 5974 - 5984			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
XOG OPERATING LLC														945921			
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC														WELL #: 3		RRCID -> 079445	
														COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705	
														PERF. 6678 - 6822			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)			//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
XOG OPERATING LLC			//CONT.//		945921													
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME			WELL #:		1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6182 - 6980						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

RITCHIE, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5913 - 6167						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LULING-BRANYON (1700)					55679 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GUADALUPE							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710													
TABOR W. H.			WELL #:		62	RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

TABOR W. H.			WELL #:		64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

MERCER, MATTIE			WELL #:		15	RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

DORSET-TILLER			WELL #:		16	RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1785 - 1887						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

LYLES RANCH (ESCONDIDO)				55960 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911															
LYLES, LORA				WELL #:	7	RRCID -> 082272		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH		525	PERF.	416	-	432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
M.E.G. (OLMOS 3900)				56145 200	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
2 D OIL & GAS LLC				953828															
MCARTY				WELL #:	1	RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH		8120	PERF.	4156	-	4224			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)				56157 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060															
ALKEK				WELL #:	4	RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH		2520	PERF.	2459	-	2520			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALKEK				WELL #:	8	RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH		2636	PERF.	2542	-	2636			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALKEK				WELL #:	10	RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH		2852	PERF.	2639	-	2852			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	2346	-	3400			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK									
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060																			
JOHNSTON UNIT WELL #: 18										RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2461	-	2919		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALKEK					WELL #: 16	RRCID -> 197031	COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2385	-	5264					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ESPADA OPERATING LLC					254277														
BANDERA ALKEK					WELL #: 2307	RRCID -> 243338	COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH		2544	PERF. 2404	-	3313					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAGUELLITOS (5900)					56794 485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE									
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.					269053														
WITHERS					WELL #: 114864	RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH		6648	PERF. 5904	-	5913					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001																			
MARTIN RANCH (EDWARDS)					57786 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE									
C&E PRODUCTION, LLC					120529														
MEYERS SWD					WELL #: 2	RRCID -> 275272	COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH		11559	PERF.10330	-	11396					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)					57879 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
TERRA ENERGY					843153														
SEARCY					WELL #: 2 C	RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH		2481	PERF. 2298	-	2302					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)														
TERRA ENERGY														
SEARCY														
57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: ZAVALA									
843153														
WELL #: 2 T					RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASSIE (STRAWN)														
HENRY PETROLEUM LLC														
COLE, B. J.														
58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: VAL VERDE									
378641														
WELL #: 1					RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404									
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
WEST "E"														
WELL #: 1					RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
09	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COLE, B. J.														
WELL #: 3					RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OXY USA WTP LP														
WEST -A-														
630555														
WELL #: 1					RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321									
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
09	750	X	159	-0-	-591	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
11	750	X	679	-0-	-71	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
WEST B														
WELL #: 1					RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)														
OXY USA WTP LP														
WEST -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 X	405	-0-	-680	-0-	405	2			N	-0-			-0-
09	1500 X	326	-0-	-1174	-0-	326	2			N	-0-			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525														
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
09	690 N	170	-0-	-520	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240														
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550														
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
09	600 N	186	-0-	-414	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	660 N	255	-0-	-405	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410														
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
09	870 N	451	-0-	-419	-0-	451	2			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	870 N	344	-0-	-526	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458														
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
09	450 N	128	-0-	-322	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	480 N	203	-0-	-277	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520														
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
09	570 N	173	-0-	-397	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	660 N	262	-0-	-398	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)														
OXY USA WTP LP														
WEST B														
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 630555 WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WEST "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271														
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2				N	-0-
09	1320 N	415	-0-	-905	-0-	-0-	-0-	415	2				N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	990 N	142	-0-	-848	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WEST "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428														
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	360 N	79	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WEST "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515														
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2				N	-0-
09	660 N	225	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-
11	750 N	102	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WEST -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464														
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	360 N	109	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WEST "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465														
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WEST B														
WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400														
08	1488 N	1070	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	1070	2				N	-0-
09	1410 N	110	-0-	-1300	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-
11	1050 N	427	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218															
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:		1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11102 - 11140					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	-0-		614	2			N	-0-				-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		1117	2			N	-0-				-0-	
MARLEY, JESS				WELL #:		1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11063 - 11334					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-				-0-	
ACTON, PAMELA				WELL #:		1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11209 - 11522					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:		2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11262 - 11490					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-				-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10955 - 11231					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-				-0-	
ACTON, PAMELA				WELL #:		2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11101 - 11173					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516	2			N	-0-				-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:		3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10892 - 11008					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	372	N	283	-0-	-89	-0-	-0-		283	2			N	-0-				-0-	

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//		760218														
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		2	RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11259	- 11546					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	16	N	-0-	16	-0-	-0-	-0-			16	2		N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	31	N	-0-	13	-0-	-18	-0-			13	2		N	-0-					-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		3	RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL	DEPTH	12044	PERF.11246	- 11486					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	51	N	-0-	51	-0-	-0-	-0-			51	2		N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	395	N	-0-	395	-0-	-0-	-0-			395	2		N	-0-					-0-	

ACTON, PAMELA				WELL #:		3	RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL	DEPTH	11822	PERF.11313	- 11756					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	456	N	-0-	456	-0-	-0-	-0-			456	2		N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	1474	N	-0-	1474	-0-	-0-	-0-			1474	2		N	-0-					-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		5	RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL	DEPTH	12269	PERF.11566	- 11734					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	154	N	-0-	154	-0-	-0-	-0-			154	2		N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	358	N	-0-	358	-0-	-0-	-0-			358	2		N	-0-					-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:		4	RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11130	- 11230					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	66	N	-0-	66	-0-	-0-	-0-			66	2		N	-0-					-0-	
11	7	N	-0-	7	-0-	-0-	-0-			7	2		N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	106	N	-0-	106	-0-	-0-	-0-			106	2		N	-0-					-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:		5	RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL	DEPTH	11350	PERF.10942	- 11070					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	408	N	-0-	408	-0-	-0-	-0-			408	2		N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	572	N	-0-	572	-0-	-0-	-0-			572	2		N	-0-					-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		7	RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL	DEPTH	11595	PERF.11270	- 11513					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	163	N	-0-	163	-0-	-0-	-0-			163	2		N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	370	N	-0-	370	-0-	-0-	-0-			370	2		N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC MARLEY, JESS "B"										//CONT.// 58112 500 760218 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 151313										CAPACITY COMPL. DATE 08/22/1994										TOTAL DEPTH 11300										CNTY: VAL VERDE PERF.11042 - 11230									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																											
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-											-0-																												
10		26	N	-0-	26		-0-		-0-				26	2					N	-0-											-0-																												
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-											-0-																												
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-											-0-																												
*01		124	N	-0-	124		-0-		-0-				124	2					N	-0-											-0-																												
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #: 4										RRCID -> 152991										COMPL. DATE 01/15/1995										TOTAL DEPTH 11473										PERF.11300 - 11473									
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
10		312	N	-0-	312		-0-		-0-				312	2					N	-0-												-0-																											
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
*01		581	N	-0-	581		-0-		-0-				581	2					N	-0-												-0-																											
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #: 6										RRCID -> 153127										COMPL. DATE 01/26/1995										TOTAL DEPTH 11616										PERF.11393 - 11616									
08		0	X	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
10		866	N	-0-	866		-0-		-0-				866	2					N	-0-												-0-																											
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
*01		1536	N	-0-	1536		-0-		-0-				1536	2					N	-0-												-0-																											
ACTON, PAMELA										WELL #: 5										RRCID -> 153541										COMPL. DATE 02/10/1995										TOTAL DEPTH 11590										PERF.11270 - 11590									
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
10		161	N	-0-	161		-0-		-0-				161	2					N	-0-												-0-																											
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
*01		336	N	-0-	336		-0-		-0-				336	2					N	-0-												-0-																											
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #: 2A										RRCID -> 157218										COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH 11540										PERF.11250 - 11540									
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
10		9	N	-0-	9		-0-		-0-				9	2					N	-0-												-0-																											
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
*01		42	N	-0-	42		-0-		-0-				42	2					N	-0-												-0-																											
ACTON, PAMELA										WELL #: 6										RRCID -> 157575										COMPL. DATE 01/12/1996										TOTAL DEPTH 11590										PERF.11295 - 11590									
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
10		136	N	-0-	136		-0-		-0-				136	2					N	-0-												-0-																											
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
12		62	N	-0-	62		-0-		-0-				62	2					N	-0-												-0-																											
*01		333	N	-0-	333		-0-		-0-				333	2					N	-0-												-0-																											
ACTON, PAMELA										WELL #: 7										RRCID -> 157893										COMPL. DATE 02/22/1996										TOTAL DEPTH 11498										PERF.11202 - 11498									
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
10		213	N	-0-	213		-0-		-0-				213	2					N	-0-												-0-																											
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-										N	-0-												-0-																											
*01		232	N	-0-	232		-0-		-0-				232	2					N	-0-												-0-																											

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1816

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//	58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218														
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11260	- 11437					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		492	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-		865	2			N	-0-					-0-	

MARLEY, JESS "B"				WELL #:	2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.11649	- 13155					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-		792	2			N	-0-					-0-	

WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL	DEPTH	11637	PERF.11384	- 11637					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-					-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"				WELL #:	8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11025	- 11392					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		456	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485	2			N	-0-					-0-	

WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11050	- 11375					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-		487	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	496 N	281	-0-	-215	-0-	-0-		281	2			N	-0-					-0-	

MARLEY '68'				WELL #:	1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL	DEPTH	14086	PERF.11365	- 14086					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		1186	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-		2151	2			N	-0-					-0-	

ACTON, PAMELA				WELL #:	9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL	DEPTH	11737	PERF.11357	- 11737					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		303	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		783	2			N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WEST, WAYNE RANCH "A"														
		//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		//CONT.//		760218										
		WELL #:		7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	155	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		9		RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11001 - 11348		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "AB"														
		WELL #:		1		RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10950 - 11400		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARLEY, JESS														
		WELL #:		4		RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10873 - 11240		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
MARLEY, JESS														
		WELL #:		3		RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995 - 11275		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750													
PICKENS-COFFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832													
MAYFIELD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8980 - 9012					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD "E"			WELL #: 1		RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD "206"			WELL #: 1H		RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD "A"			WELL #: 2H		RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9786 - 11733					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
MEDINA GAS COMPANY			558778													
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #: 1		RRCID -> 064609		COMPL. DATE 10/01/1961		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 991 - 1001					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA)				61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
ARBOL RESOURCES, INC.				028726													
BURNITT, PAULINE D.				WELL #: 1	RRCID -> 124756	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4240	- 4279								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					232
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					232
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-	182	1			50
11	1680 N	1382	-0-	-298	-0-	-0-	1375	2		7	9	N	6				56
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2		10	9	N	9				65
01	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	-0-	1662	2		10	9	N	9				74
CRISTINA				WELL #: 1	RRCID -> 185270	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4280	- 5321								
08	651 N	346	-0-	-305	-0-	-0-	346	2			N	-0-					24
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	-0-	433	2			N	-0-					24
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					24
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					24
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					24
01	496 N	205	-0-	-291	-0-	-0-	205	2			N	-0-					24
BURNITT, PAULINE D.				WELL #: 3	RRCID -> 191127	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 4302	- 4340								
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738													
BLACKBURN HUFF				WELL #: 1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5960	- 5974								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MILAM							
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786													
JEFFREY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 1330	PERF. 1260	- 1280								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068													
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 650	PERF. N/A									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE			//CONT.//	61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM		
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730							
PRATT, S. C. "B"			WELL #:	2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982 -	992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STEDMAN, S. C. "B"			WELL #:	1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944 -	966
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEJAS EXPLORATION INC.				841275							
BEATHARD, EARL			WELL #:	3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298 -	1320
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546 -	10619
08 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
*12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
*01 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275							
HALSELL -B-			WELL #:	1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A	
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
MILBY			WELL #:	1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118 -	2130
08 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017															
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
DAWSON ENERGY, LLC 103891															
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298															
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966															
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109															
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700															
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	545	-0-	-571	-0-	545	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-				-0-
12	1116 N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-				-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.// 103891								
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-
MILLS 19				WELL #: 3	RRCID -> 202986	COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #: 7	RRCID -> 203272	COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #: 6	RRCID -> 203274	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #: 2	RRCID -> 203296	COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-
BUNGER "30"				WELL #: 3	RRCID -> 206705	COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BUNGER "30"				WELL #: 8	RRCID -> 207226	COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.//		103891									
BUNGER "30"		WELL #:		9	RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH		4780	PERF. 3172 - 4538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		4	RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH		4436	PERF. 3022 - 3970	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "126"		WELL #:		3	RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3216 - 4214	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
BUNGER "30"		WELL #:		6	RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3609 - 4305	
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	682 N	324	-0-	-358	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		10	RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH		4510	PERF. 4050 - 4320	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
BUNGER "30"		WELL #:		7	RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3166 - 4458	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		5	RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH		4790	PERF. 3258 - 3954	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.//		103891									
BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		859824	RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		WELL #:		69882 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES				
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		WELL #:		216913	RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) FLINT OAK ENERGY, LLC LASITER-WOOD ET AL UNIT				69981 125 273933 WELL #:		ASSOCIATED 1 RRCID -> 257597		PRORATED COMPL. DATE 11/06/2008				CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
BAGGETT UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 257600				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
TRINITY OPERATING (USG), LLC BOWMAN-GOMEZ UNIT 69				870209 WELL #:		1H		RRCID -> 296783				COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501				N	-0-					100			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 501																			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501				N	-0-					100			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501				N	-0-					100			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501				N	-0-					100			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501				N	-0-					100			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	501				N	-0-					100			
BOWMAN-ANDERSON UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 298363				COMPL. DATE 03/29/2015				TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229			
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				884566 WELL #:		3411H		RRCID -> 298788				COMPL. DATE 08/20/2024				TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926			
08	11873 X	6075	-0-	-5798 B	-0-	509	1	2350	2	N	2867	2852	0			76			
09	11490 X	6872	-0-	-4618 B	-0-	567	1	4039	2	N	2039	2089	0			26			
10	0	7253	-0-	7253 B	7253	569	1	4451	2	N	1990	1986	0			30			
11	0	5661	-0-	5661 B	12914	429	1	3251	2	N	1656	1668	0			18			
12	0	5992	-0-	5992 B	18906	561	1	3379	2	N	1865	1861	0			22			
01	0 N	5257	-0-	5257 B	24163	559	1	2981	2	N	1542	1535	0			29			
						21	4	1696	9										

PEARSALL (BUDA LIME)													
BLACKBRUSH O & G, LLC				69981 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRI0				
SHINER RANCH				073059									
WELL #: 6				RRCID -> 230632	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11050			PERF. 7811 - 8255				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2025													

PEARSALL (BUDA, S.)													
BLACKBRUSH O & G, LLC				69981 375	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRI0				
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT				073059									
WELL #: 1				RRCID -> 284610	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 5939			PERF. 6016 - 10981				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

CML EXPLORATION, LLC													
RUSSELL				120648									
WELL #: 1				RRCID -> 289800	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 6664			PERF. 6738 - 13940				
08	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	252	1	1030	2	N	277	541	102
						305	9						
09	1440 #	1272	-0-	-168	-0-	204	1	873	2	N	177		279
						195	9						
10	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	256	1	1265	2	N	264	377	166
						290	9						
11	1530 #	1270	-0-	-260	-0-	103	1	1060	2	N	97	179	84
						107	9						
12	1581 #	1451	-0-	-130	-0-	118	1	1179	2	N	140		224
						154	9						
01	1581 #	1251	-0-	-330	-0-	154	1	998	2	N	90	190	124
						99	9						

PEARSALL (SAN MIGUEL)													
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FRI0				
PEARSALL SWD				101691									
WELL #: 1				RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 4661			PERF. 4330 - 4360				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

PEMBERTON (NAVARRO)													
Y OIL COMPANY INC.				70374 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM				
DREYFUS, JACK J.				950440									
WELL #: 1				RRCID -> 137179	COMPL. DATE 11/11/1988	TOTAL DEPTH 2820			PERF. 1983 - 1989				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.				70411 210 250718 WELL #: 1690H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 200654	CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 5785	- 7306	CNTY: DIMMIT						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	961 N	874	-0-	-87	-0-	801	3	73	9	N	66	165	1			374
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	713	3			N	-0-					374
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	798	3	28	9	N	25					399
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	667	3	36	9	N	33					432
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					432
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	758	3	46	9	N	42					474
KOTHMAN				WELL #: 1673H	RRCID -> 200741	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 6037	PERF. 5903	- 6983							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS				WELL #: 1684H	RRCID -> 200961	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5787	- 7037							
08	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					17
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					17
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					17
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					17
01	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					17
VIVIAN, G. W.				WELL #: 1687H	RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5820	- 6673							
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					58
09	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660	3			N	-0-					58
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					58
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					58
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					58
01	1891 N	1303	-0-	-588	-0-	1303	3			N	-0-					58
KOTHMAN				WELL #: 1675H	RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	- 7425							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOTHMAN				WELL #: 1691H	RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718									
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2025 - WELL PLUGGED 12/20/25											
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932			
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502			
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3		N	-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WEBB, F. J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295			
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	3		N	-0-
09	870	N	637	-0-	-233	-0-	637	3		N	-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-
01	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	3		N	-0-
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246			
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010			
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3		N	-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1674H	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 223793	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6616	-	7610					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					33
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					33
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					33
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					33
12	124 N	112	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	112	3			N	-0-					33
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					33

WEBB, F. J.				WELL #:	1	RRCID -> 228815	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5901	-	6524					
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					70
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					70
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					70
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					70
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					70
01	155 N	126	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	126	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY HAMILTON				WELL #:	348557 171 H	RRCID -> 251336	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6127	-	7844					
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC PENA CREEK SWD				WELL #:	609267 1	RRCID -> 265229	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7439	-	8352					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD				WELL #:	2	RRCID -> 272009	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7379	-	8375					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP GROCE, J. G.				WELL #:	70411 321 251729	RRCID -> 147830	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	2350	-	2355	CNTY: DIMMIT				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)			//CONT.//	70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:	25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:	1	RRCID -> 124152	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
MYERS, J. S. ET AL			WELL #:	303	RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2089 - 2550	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #:	304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2141 - 2602	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBB, J.A.			WELL #:	15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2222 - 2540	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PENDENCIA (ESCONDIDO)				70453 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.				013831						
HALSELL RANCH -26-			WELL #:	1	RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENDENCIA (OLMOS)		70453 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831																
HALSELL RANCH -14-		WELL #:	1	RRCID -> 075787		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH	1870	PERF. 712	- 1352							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320																
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:	1	RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH	12800	PERF. 5104	- 5142							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200	
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013																		
PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA										
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487																
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID -> 000384		COMPL. DATE 04/18/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504	- 2524							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191																
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532	- 2538							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS										
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765																
COTTLE		WELL #:	1	RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752	- 5838							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) FIELD PETROLEUM CORP. PALOMA "E"			73107 175 266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
			WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5088 - 5130							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER			643402 WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 5000 - 5016							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER			73305 260 480178 WELL #: 4		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO									
			WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2591 - 2601							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HITZFELDER			WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SN00TS B			WELL #: 3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2550 - 2555							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT				76198 710 169313 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 194094		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2003				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LINDHOLM GU 86					WELL #:	1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S					76198 950 169313 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 112239		CAPACITY COMPL. DATE 10/26/1983				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662						
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	1050	X	524	-0-	-526	-0-	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					70
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4320	3	Y	-0-					70
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1452	3	Y	-0-					70
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-					70
01	DLQ G-10		553	-0-	553	-0-	553	31	1	522	3	Y	-0-					70
LINDHOLM, R. G.					WELL #:	1	RRCID -> 112584	COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553								
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	4260	X	77	-0-	-4183	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					23
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	3805	3	Y	-0-					23
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	6333	3	Y	-0-					23
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	4556	3	Y	-0-					23
01	DLQ G-10		5950	-0-	5950	-0-	5950	325	1	5625	3	Y	-0-					23
RHODE, D. W. 26					WELL #:	1	RRCID -> 115105	COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. 26					WELL #:	2	RRCID -> 119199	COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580								
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	4706	3	Y	33			32	1	34
								36	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-			17	1	17
01	DLQ G-10		7652	-0-	7652	-0-	7652	419	1	7183	3	Y	45			12	1	50
								50	9									

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26														
//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 169313 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
09	42 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			6
						1	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	131 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			2
						2	9							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461														
08	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	171	9	1	116	3	Y	-0-			1
						1	9							
11	0 K	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			1
12	0 K	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	1	1	1
01	0 K	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			-0-
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652														
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			17
09	2790 X	-0-	-0-	-2423	-0-	21	1	346	3	Y	-0-			17
10	9600 X	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	9071	3	Y	-0-			17
11	4199 X	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	3931	3	Y	-0-			17
12	5795 X	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	5424	3	Y	-0-			17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3378	3	Y	-0-			17
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827														
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			52
09	1111 X	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	Y	-0-			52
10	1994 X	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1883	3	Y	-0-			52
11	952 X	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	-0-			52
12	1147 X	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	-0-			52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	-0-			52
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750														
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			32
09	1108 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1048	3	Y	-0-			32
10	788 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	-0-			32
11	781 N	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	733	3	Y	-0-			32
12	1147 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	541	3	Y	-0-			32
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	Y	-0-			32
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654														
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			43
09	1800 X	-0-	-0-	-1583	-0-	11	1	206	3	Y	-0-			43
10	4813 X	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	4538	3	Y	-0-			43
11	3000 N	-0-	-0-	-17	-17	192	1	2825	3	Y	-0-			43
12	2140 N	-0-	-0-	-17	-0-	144	1	1979	3	Y	-0-			43
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3179	3	Y	-0-			43

RHODE (10,600 WILCOX)			//CONT.// 76198 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
RHODE, D. W. 26			WELL #: 5			RRCID -> 213903			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				-0-				265	
09	6420 X	2955	-0-	-3465	-0-	161	1	2770	3	Y	22		287	
						24	9							
10	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	596	1	9827	3	Y	212	281 1	218	
						233	9							
11	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	645	1	9481	3	Y	99		317	
						109	9							
12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	595	1	8196	3	Y	94	160 1	251	
						103	9							
01	DLQ G-10	9584	-0-	9584	9584	520	1	8981	3	Y	75	167 1	159	
						83	9							
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
TEXAS ENERGEN INC.				101159										
RHODE RANCH				WELL #: 7801		RRCID -> 261633			COMPL. DATE 06/12/2010			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027		
08	14B2 EXT	69	-0-	69	362	68	2	1 9	N	1			63	
09	428 R	66	-0-	-362	-0-	65	2	1 9	N	1			64	
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1 9	N	1			65	
*11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1 9	N	1			66	
*12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9	N	1			67	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67	
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1		RRCID -> 213924			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RHODE, D. W. 9				WELL #: 8C		RRCID -> 146890			COMPL. DATE 09/14/1993			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
TEXAS ENERGEN INC.				101159										
RHODE RANCH				WELL #: 7701		RRCID -> 279642			COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9	N	1			89	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9	N	1			90	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1 9	N	1			91	
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1 9	N	1			92	
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1 9	N	1			93	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
TEXAS ENERGEN INC. //CONT.// 101159																		
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					79
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					80
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1					81
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1					82
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
WAGNER OIL COMPANY 891175																		
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832																		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318																		
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	5921 X	4312	-0-	-1609	-0-	-0-	-0-	497	1	3815	3	Y	-0-					47
11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	1	6118	3	Y	33					80
								36	9									
12	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	6294	3	Y	80					160
								88	9									
01	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	805	3	Y	8					168
								9	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10422 - 10434														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B)		76218 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
PERDIDO ENERGY, LLC		653223							
LINDHOLM		WELL #: 1A		RRCID -> 124558		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10916 - 10953	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
PERDIDO ENERGY, LLC		653223							
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 1 22 9	739 2	N	20
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	11 1	690 2	N	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	5 1 63 9	310 2	N	57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RHODE, D. W. -25-		WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RHODE RANCH, W. (MH-1)		76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
LINDHOLM 84		WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 3	N	-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	64 1	1055 3	N	-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58 1	866 3	N	-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	63 1	867 3	N	-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69 1	1202 3	N	-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
LINDHOLM 86-1														
//CONT.// 76219 495					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 169313										CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 2					RRCID -> 220976					COMPL. DATE 09/19/2006				
										TOTAL DEPTH 10130				
										PERF. 9330 - 9372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-		13
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3		N	-0-		13
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	3		N	-0-		13
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	792	3		N	-0-		13
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3		N	-0-		13
01	1612 N	794	-0-	-818	-0-	43	1	751	3		N	-0-		13
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
R. G. LINDHOLM GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 174664					COMPL. DATE 10/05/1999				
										TOTAL DEPTH 11000				
										PERF. 8825 - 8830				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UMMA RESOURCES, LLC														
WHEELER, CLIFTON ET AL														
WELL #: 3					RRCID -> 165025					COMPL. DATE 06/03/1996				
										TOTAL DEPTH 9400				
										PERF. 8838 - 8858				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT		-0-
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT														
WELL #: 9					RRCID -> 274389					COMPL. DATE 10/07/2013				
										TOTAL DEPTH 13300				
										PERF. 11042 - 11188				
08	43	-0-	-0-	-43	-0-						N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
RIMROCK (CANYON 4600)														
RIO-TEX, INC.														
LEWIS														
WELL #: 1203					RRCID -> 205966					COMPL. DATE 06/08/2004				
										TOTAL DEPTH 4975				
										PERF. 4508 - 4670				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		11

RINEHART (AUSTIN CHALK)			76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR											
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III			861750																	
TOMASI			WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1100 - 1150									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327																	
LONE OAK			WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF. 13164 - 13222									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF. 12772 - 12806									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 12994 - 13022									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 12910 - 12941									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE (OLMOS 1800)			77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA											
GILLEY, SAM D.			306100																	
DECLÉENE			WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROCHELLE, WEST (BRACERO)										77552 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
GILLEY, SAM D.										306100										
DECLÉENE										WELL #:	1 T	RRCID ->	113359	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	2662	PERF.	2194 -	2196
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC										319765										
GLASSCOCK										WELL #:	1901	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2383 -	2427
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-					-0-		
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-					-0-		
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-		
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:	1701	RRCID ->	138596	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2762 -	3845
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:	401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2465 -	2477
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-		
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-		
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:	504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2368 -	2381
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
DISMUKES										WELL #:	5502	RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3670 -	3882
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765							
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DISMUKES									
		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DISMUKES									
		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DISMUKES									
		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
DISMUKES									
		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GLASSCOCK									
		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
DISMUKES									
		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765															
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-				-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502															
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420															
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402															
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420															
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)													CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, SAM															
WELL #: 4701													RRCID -> 127531		
COMPL. DATE 03/05/1988													TOTAL DEPTH 4500		
PERF. 2546 - 2896															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-	
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
EPPERSON, WILLIAM													WELL #: 4702		
RRCID -> 129110													COMPL. DATE 05/20/1988		
TOTAL DEPTH 4500													PERF. 2532 - 2653		
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-	
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-	
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-	
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-	
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, WILLIAM													WELL #: 4703		
RRCID -> 129111													COMPL. DATE 05/20/1988		
TOTAL DEPTH 4500													PERF. 2609 - 2644		
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-	
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-	
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-	
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-	
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-	
STEWART "47"													WELL #: 1		
RRCID -> 139153													COMPL. DATE 05/24/1991		
TOTAL DEPTH 4295													PERF. 2530 - 2568		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-			-0-	
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-	
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-	
11	270 N	153	-0-	-117	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-	
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-	
HABY													WELL #: 148		
RRCID -> 142265													COMPL. DATE 08/12/1992		
TOTAL DEPTH 4500													PERF. 3830 - 3850		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-	
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-	
HABY													WELL #: 140		
RRCID -> 143085													COMPL. DATE 08/05/1991		
TOTAL DEPTH 4450													PERF. 3772 - 3792		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-	
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-	
HABY													WELL #: 248		
RRCID -> 143161													COMPL. DATE 10/20/1992		
TOTAL DEPTH 4482													PERF. 2555 - 2579		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-			-0-	
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-			-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) LAKESHORE OPERATING, LLC HABY															//CONT.// 77755 500 //CONT.// 483460 WELL #: 240										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS																								
															RRCID -> 143499										COMPL. DATE 11/15/1992										TOTAL DEPTH 4377										PERF. 3696 - 3780																								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																	
								AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																		
08		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-																																																		
09		270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-																																																		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
CLOUDT "55"																				WELL #: 1										RRCID -> 143501										COMPL. DATE 12/07/1992										TOTAL DEPTH 4005										PERF. 3736 - 3907									
08		423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-						-0-																																																		
09		450	N	111	-0-	-339	-0-	7	1	104	3	N	-0-						-0-																																																		
10		527	N	258	-0-	-269	-0-	16	1	242	3	N	-0-						-0-																																																		
11		420	N	91	-0-	-329	-0-	6	1	85	3	N	-0-						-0-																																																		
12		400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-						-0-																																																		
01		248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	3	N	-0-						-0-																																																		
EPPERSON "47"																				WELL #: 1										RRCID -> 144749										COMPL. DATE 02/26/1993										TOTAL DEPTH 4000										PERF. 3672 - 3722									
08		124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-																																																		
09		120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-																																																		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
WHITWORTH																				WELL #: 135										RRCID -> 146679										COMPL. DATE 09/25/1995										TOTAL DEPTH 4500										PERF. 3254 - 3471									
08		217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	3	N	-0-						-0-																																																		
09		180	N	44	-0-	-136	-0-	3	1	41	3	N	-0-						-0-																																																		
10		186	N	36	-0-	-150	-0-	2	1	34	3	N	-0-						-0-																																																		
11		180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	68	3	N	-0-						-0-																																																		
12		31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-						-0-																																																		
*01		118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-						-0-																																																		
HABY																				WELL #: 348										RRCID -> 160869										COMPL. DATE 10/28/1996										TOTAL DEPTH 4504										PERF. 3404 - 3808									
08		502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-						-0-																																																		
09		390	N	232	-0-	-158	-0-	14	1	218	3	N	-0-						-0-																																																		
10		403	N	110	-0-	-293	-0-	6	1	104	3	N	-0-						-0-																																																		
11		390	N	97	-0-	-293	-0-	6	1	91	3	N	-0-						-0-																																																		
12		248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	N	-0-						-0-																																																		
*01		226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-						-0-																																																		
STEWART																				WELL #: 1										RRCID -> 167503										COMPL. DATE 03/19/1998										TOTAL DEPTH 6075										PERF. 2665 - 5434									
08		1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	3	N	-0-						-0-																																																		
09		469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-						-0-																																																		
10		1302	N	776	-0-	-526	-0-	46	1	730	3	N	-0-						-0-																																																		
11		1260	N	360	-0-	-900	-0-	22	1	338	3	N	-0-						-0-																																																		
12		496	N	303	-0-	-193	-0-	18	1	285	3	N	-0-						-0-																																																		
01		775	N	614	-0-	-161	-0-	37	1	577	3	N	-0-						-0-																																																		
DEEL																				WELL #: 2										RRCID -> 249373										COMPL. DATE 03/05/2009										TOTAL DEPTH 6031										PERF. 2924 - 2934									
08		93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-						-0-																																																		
09		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-						-0-																																																		
10		31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-						-0-																																																		
11		30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-						-0-																																																		
12		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-						-0-																																																		
01		31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-						-0-																																																		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC				875310						
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
BELLOWES OPERATING CO., L. C.				063857						
OWEN		WELL #:		1	RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
D90 ENERGY, LLC				195797						
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200						
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
COVERT, F.M. III, M.D.				182820						
NCT B-9 /FEE/		WELL #:		1	RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
HAMILTON, J. R.				348610						
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:		5	RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500) NEW WORLD ENERGY DELANGE UNIT				78139 142 606120		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:	1	RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 - 7598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT				647284		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7596 - 7656					
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2				N	-0-				44
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2				N	-0-				44
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-				44
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2				N	-0-				44
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2				N	-0-				44
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	-0-	672	2				N	-0-				44
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #:	1	RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7570					
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	290	2	33	9	N	30					249
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	N	35	176	1			108
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	45	9	N	41					149
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	55	9	N	50					199
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	269	2	59	9	N	54	175	1			78
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	-0-	230	2	58	9	N	53					131
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #:	1	RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7512 - 7576					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 - 7630					
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2				N	-0-				-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-				-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-				-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	290	2				N	-0-				-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	-0-	160	2				N	-0-				-0-
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-	171	2				N	-0-				-0-
PHANTOM OIL & GAS ROOS, R. C.				661328		RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	8	-0-	8	49	8 1			N	-0-				18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				18
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				18
*01	49 N	-0-	-0-	-49	-0-				N	-0-				18
ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE														
SDMB RESOURCES LLC 100634														
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF. 12350 - 12452														
08	0 W	55	-0-	55	6057	55 3			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-				-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
BIRCH, J. M. 071336														
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
L & J EXPLORATION, LLC 479852														
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)														
L & J EXPLORATION, LLC														
HITCHCOCK -A- UNIT														
WELL #: 4A					RRCID -> 251838					COMPL. DATE 07/02/2009				
TOTAL DEPTH 4000					PERF. 3645 - 3651					CNTY: DIMMIT				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HAYES-EZZELL														
WELL #: 2 C					RRCID -> 076713					COMPL. DATE 03/12/1978				
TOTAL DEPTH 8506					PERF. 7806 - 7814					CNTY: MCMULLEN				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HAYES-EZZELL														
WELL #: 2 T					RRCID -> 076846					COMPL. DATE 03/12/1978				
TOTAL DEPTH 8506					PERF. 8316 - 8328					CNTY: MCMULLEN				
08	2542	#	312	-0-	-2230	-0-	312	2	N	-0-				78
09	2460	#	195	-0-	-2265	-0-	195	2	N	-0-				78
10	2604		296	-0-	-2308	-0-	296	2	N	-0-				78
11	2520		191	-0-	-2329	-0-	191	2	N	-0-				78
12	1302	#	1126	-0-	-176	-0-	1112	2	N	13				91
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				91
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
GUBBELS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 160860					COMPL. DATE 08/26/1996				
TOTAL DEPTH 9699					PERF. 9524 - 9574					CNTY: MCMULLEN				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9				18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
GUBBELS														
WELL #: 35					RRCID -> 234773					COMPL. DATE 11/14/2007				
TOTAL DEPTH 9497					PERF. 9470 - 9497					CNTY: MCMULLEN				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11983			Y	70				130
09	DLQ	G-10	3614	-0-	3614	15597	3614	2	Y	-0-				130
10	DLQ	G-10	4534	-0-	4534	20131	4423	2	Y	101				231
11	DLQ	G-10	3903	-0-	3903	24034	3853	2	Y	45	164	1		112
12	27218	X	3184	-0-	-24034	-0-	3142	2	Y	38				150
01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	2	Y	95				245
GUBBELS														
WELL #: 49					RRCID -> 261830					COMPL. DATE 08/02/2011				
TOTAL DEPTH 10020					PERF. 9783 - 9794					CNTY: MCMULLEN				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO)			81404 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: MEDINA			
AMRWR, LLC			102699						
N. N. H. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 132555	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1912 - 1922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SERBA (ESCONDIDO)			82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230						
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 1	RRCID -> 081136	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 668 - 704	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 2	RRCID -> 081137	COMPL. DATE 05/01/1977	TOTAL DEPTH	986	PERF. 718 - 756	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 4	RRCID -> 081139	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH	1116	PERF. 830 - 834	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PRYOR RANCH -B-			WELL #: 1	RRCID -> 081140	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF. 739 - 755	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)			82263 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC			058832						
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #: 1	RRCID -> 075507	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6347 - 6885	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"				83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	6205	PERF.	5455 - 5924
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-		-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2	N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3"										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	6200	PERF.	4930 - 5948
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2	N	-0-		-0-
09	720 N	482	-0-	-238	-0-	482 2	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	6203	PERF.	5227 - 5890
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	6203	PERF.	5194 - 5778
08	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2	N	-0-		-0-
09	600 N	356	-0-	-244	-0-	356 2	N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	6205	PERF.	5182 - 6006
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	6206	PERF.	5178 - 5941
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	6208	PERF.	5170 - 6000
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2	N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 617544															CNTY: VAL VERDE																																												
WELL #: 3															RRCID -> 169725															COMPL. DATE 08/01/1998															TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																								
08	217	N	118	-0-	-99	-0-		118	2			N	-0-					-0-																																																								
09	180	N	120	-0-	-60	-0-		120	2			N	-0-					-0-																																																								
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-																																																								
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-		277	2			N	-0-					-0-																																																								
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-																																																								
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-					-0-																																																								
DANIEL, M. K. "110"															WELL #: 3															RRCID -> 171141															COMPL. DATE 12/01/1998															TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280														
08	248	N	227	-0-	-21	-0-		227	2			N	-0-					-0-																																																								
09	210	N	196	-0-	-14	-0-		196	2			N	-0-					-0-																																																								
10	248	N	3	-0-	-245	-0-		3	2			N	-0-					-0-																																																								
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-					-0-																																																								
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-																																																								
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			N	-0-					-0-																																																								
DANIEL, M. K. "112"															WELL #: 4															RRCID -> 171293															COMPL. DATE 10/31/1998															TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972														
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-					-0-																																																								
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2			N	-0-					-0-																																																								
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-					-0-																																																								
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-		876	2			N	-0-					-0-																																																								
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					-0-																																																								
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-		752	2			N	-0-					-0-																																																								
DANIEL, M. K. "109"															WELL #: 3															RRCID -> 171429															COMPL. DATE 11/13/1998															TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195														
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-					-0-																																																								
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-					-0-																																																								
10	186	N	8	-0-	-178	-0-		8	2			N	-0-					-0-																																																								
11	180	N	138	-0-	-42	-0-		138	2			N	-0-					-0-																																																								
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-																																																								
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-					-0-																																																								
DANIEL, M. K. "109"															WELL #: 4															RRCID -> 171430															COMPL. DATE 11/15/1998															TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275														
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-					-0-																																																								
09	120	N	111	-0-	-9	-0-		111	2			N	-0-					-0-																																																								
10	93	N	1	-0-	-92	-0-		1	2			N	-0-					-0-																																																								
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-					-0-																																																								
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-																																																								
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-																																																								
DANIEL, M. K. 111 "A"															WELL #: 5															RRCID -> 171456															COMPL. DATE 11/24/1998															TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843														
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-		542	2			N	-0-					-0-																																																								
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-					-0-																																																								
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-																																																								
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-					-0-																																																								
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-																																																								
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-					-0-																																																								
DANIEL, M. K. "110"															WELL #: 2															RRCID -> 171457															COMPL. DATE 11/19/1998															TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835														
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-					-0-																																																								
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-					-0-																																																								
10	403	N	5	-0-	-398	-0-		5	2			N	-0-					-0-																																																								
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-		517	2			N	-0-					-0-																																																								
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-																																																								
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-		393	2			N	-0-					-0-																																																								

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544												
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:		3	RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121	-	5939			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		620 N	611	-0-	-9	-0-			611	2			N	-0-			-0-
09		600 N	563	-0-	-37	-0-			563	2			N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2			N	-0-			-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-			813	2			N	-0-			-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-			-0-
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-			524	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		6	RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790	-	4803			
08		124 N	87	-0-	-37	-0-			87	2			N	-0-			-0-
09		120 N	68	-0-	-52	-0-			68	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-			117	2			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-			83	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9"			WELL #:		1	RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5118	-	5596			
08		310 N	213	-0-	-97	-0-			213	2			N	-0-			-0-
09		300 N	281	-0-	-19	-0-			281	2			N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			N	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-			503	2			N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-			-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-			275	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:		6	RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4851	-	5887			
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-			1315	2			N	-0-			-0-
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			1018	2			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2			N	-0-			-0-
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			1394	2			N	-0-			-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:		8	RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH	5605	PERF. 4868	-	4878			
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	2			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-			5	2			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9"			WELL #:		3	RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5490	-	5500			
08		558 N	425	-0-	-133	-0-			425	2			N	-0-			-0-
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-			546	2			N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	2			N	-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-			724	2			N	-0-			-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-			534	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200	-	5623			
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-			209	2			N	-0-			153
09		240 N	227	-0-	-13	-0-			227	2			N	-0-			153
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2			N	-0-			153
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-			260	2			N	-0-			153
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-			153
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-			258	2			N	-0-			153

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
M. K. DANIEL 111A														
WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
10	1116 X	86	-0-	-1030	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382														
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-			-0-
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556														
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-			-0-
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882														
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693														
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986														
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040														
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																																																											
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.// 617544																																																																																									
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 4															RRCID -> 180061															COMPL. DATE 11/16/2000															TOTAL DEPTH 6190															PERF. 5178															- 5540														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-						-0-																																																																																
09		150 N	88	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-						-0-																																																																																
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-																																																																																
11		120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
12		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-						-0-																																																																																
DANIEL, M. K. "110"															WELL #: 5															RRCID -> 180062															COMPL. DATE 11/17/2000															TOTAL DEPTH 6225															PERF. 5206															- 5542														
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-						-0-																																																																																
09		90 N	70	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-						-0-																																																																																
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-						-0-																																																																																
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2				N	-0-						-0-																																																																																
12		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-						-0-																																																																																
DANIEL, M. K. 112 "A"															WELL #: 7															RRCID -> 180819															COMPL. DATE 03/03/2001															TOTAL DEPTH 6221															PERF. 5092															- 5248														
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-						-0-																																																																																
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-						-0-																																																																																
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-						-0-																																																																																
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2				N	-0-						-0-																																																																																
12		310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
01		13 N	3	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-																																																																																
DANIELS, M. K. III A															WELL #: 4															RRCID -> 181359															COMPL. DATE 12/12/2000															TOTAL DEPTH 6250															PERF. 5150															- 5616														
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-						-0-																																																																																
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-						-0-																																																																																
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-						-0-																																																																																
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-						-0-																																																																																
12		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-						-0-																																																																																
DANIEL, M. K. 111 "A"															WELL #: 8															RRCID -> 181360															COMPL. DATE 12/12/2000															TOTAL DEPTH 6200															PERF. 5141															- 5605														
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-						-0-																																																																																
09		270 N	181	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-						-0-																																																																																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
11		270 N	213	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-						-0-																																																																																
12		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-						-0-																																																																																
M. K. DANIEL IIIA															WELL #: 7															RRCID -> 181363															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 6025															PERF. 5122															- 5896														
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-						-0-																																																																																
09		360 N	333	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-						-0-																																																																																
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-						-0-																																																																																
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-						-0-																																																																																
12		341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-						-0-																																																																																
DANIELS, M. K. 112A															WELL #: 10															RRCID -> 181590															COMPL. DATE 02/06/2001															TOTAL DEPTH 6032															PERF. 5090															- 5642														
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-						-0-																																																																																
09		120 N	40	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-						-0-																																																																																
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-																																																																																
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-						-0-																																																																																
12		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						-0-																																																																																

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"										//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
										RRCID -> 181891	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL	DEPTH	6025	PERF.	4664	-	5408									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-						-0-								
09	990 N	746	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	746	2			N	-0-						-0-								
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-								
11	960 N	-0-	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	775 N	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-						-0-								
DANIEL, M. K. "110"																		WELL #: 6	RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL	DEPTH	6010	PERF.	5168	-	5490
08	93 N	16	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	16	2			N	-0-						-0-								
09	90 N	1	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-						-0-								
DANIEL, M. K.																		WELL #: 701	RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL	DEPTH	6016	PERF.	4776	-	5816
08	186 N	176	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	176	2			N	-0-						-0-								
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-						-0-								
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-								
11	180 N	4	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-								
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
BLACK, HALLIE 3																		WELL #: 5	RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL	DEPTH	6040	PERF.	4974	-	5890
08	31 N	1	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-								
09	8 N	2	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-								
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
DANIEL, M. K.																		WELL #: 702	RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5154	-	5882
08	124 N	106	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	106	2			N	-0-						-0-								
09	90 N	55	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	55	2			N	-0-						-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-						-0-								
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
DANIEL, M. K.																		WELL #: 704	RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL	DEPTH	6085	PERF.	4720	-	5624
08	1833 X	689	-0-	-0-	-1144	-0-	-0-	689	2			N	-0-						-0-								
09	1050 N	554	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	554	2			N	-0-						-0-								
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						-0-								
11	660 N	59	-0-	-0-	-601	-0-	-0-	59	2			N	-0-						-0-								
12	558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-						-0-								
DANIEL, M. K.																		WELL #: 705	RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	4544	-	5700
08	62 N	55	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-						-0-								
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-						-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
11	60 N	46	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			N	-0-						-0-								
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544												
BLACK, HALLIE 3				WELL #:		4	RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5232 -		5968		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		7 N		4	-0-	-3		-0-		4 2			N	-0-				-0-
09		6 N		1	-0-	-5		-0-		1 2			N	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		5 N		5	-0-	-0-		-0-		5 2			N	-0-				-0-
12		1 N		-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-				-0-
01		6 N		6	-0-	-0-		-0-		6 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		602	RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH		6030	PERF. 4734 -		5756		
08		27 N		27	-0-	-0-		-0-		27 2			N	-0-				-0-
09		155 N		155	-0-	-0-		-0-		155 2			N	-0-				-0-
10		62 N		62	-0-	-0-		-0-		62 2			N	-0-				-0-
11		183 N		183	-0-	-0-		-0-		183 2			N	-0-				-0-
12		62 N		-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-				-0-
01		62 N		-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 112A				WELL #:		9A	RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH		6095	PERF. 5192 -		6020		
08		332 N		332	-0-	-0-		-0-		332 2			N	-0-				-0-
09		360 N		299	-0-	-61		-0-		299 2			N	-0-				-0-
10		83 N		83	-0-	-0-		-0-		83 2			N	-0-				-0-
11		330 N		311	-0-	-19		-0-		311 2			N	-0-				-0-
12		310 N		-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-				-0-
01		169 N		169	-0-	-0-		-0-		169 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		601	RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH		6061	PERF. 4776 -		5824		
08		310 N		276	-0-	-34		-0-		276 2			N	-0-				-0-
09		300 N		227	-0-	-73		-0-		227 2			N	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		403 N		403	-0-	-0-		-0-		403 2			N	-0-				-0-
12		248 N		-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-				-0-
01		274 N		274	-0-	-0-		-0-		274 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 109				WELL #:		7	RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH		6065	PERF. 5080 -		5788		
08		143 N		143	-0-	-0-		-0-		143 2			N	-0-				-0-
09		94 N		94	-0-	-0-		-0-		94 2			N	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		90 N		-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-				-0-
12		93 N		-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-				-0-
01		162 N		162	-0-	-0-		-0-		162 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 110				WELL #:		8	RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH		5261	PERF. 4440 -		5062		
08		621 N		621	-0-	-0-		-0-		621 2			N	-0-				-0-
09		976 N		976	-0-	-0-		-0-		976 2			N	-0-				-0-
10		16 N		16	-0-	-0-		-0-		16 2			N	-0-				-0-
11		1084 N		1084	-0-	-0-		-0-		1084 2			N	-0-				-0-
12		1023 N		-0-	-0-	-1023		-0-					N	-0-				-0-
01		634 N		634	-0-	-0-		-0-		634 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		706	RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH		6084	PERF. 4590 -		5666		
08		217 N		104	-0-	-113		-0-		104 2			N	-0-				-0-
09		125 N		125	-0-	-0-		-0-		125 2			N	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		164 N		164	-0-	-0-		-0-		164 2			N	-0-				-0-
12		124 N		-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-				-0-
01		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
				RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-
BLACK, HALLIE 108									
		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2	N	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-
DANIEL, M. K.									
		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806	
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-
09	960 N	774	-0-	-186	-0-	774	2	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-
DANIEL, M. K.									
		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-
BLACK, HALLIE "3A"									
		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-
BLACK, HALLIE "3A"									
		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-
BLACK, HALLIE "3A"									
		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678	- 5660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659	- 0
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
11	930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980	- 5708
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-		-0-
09	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495	- 5605
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		N	-0-		-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	540 N	352	-0-	-188	-0-	352	2		N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694	- 5622
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2		N	-0-		-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762	- 5438
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888	- 5894
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-
09	780 N	380	-0-	-400	-0-	380	2		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3B"				WELL #:		2	RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947	- 5976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	651 N	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 4B														
		WELL #:		402	RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5050	- 5776		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		613	RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH	6144	PERF. 4716	- 5624		
08	899 N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-			-0-
09	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	600 N	261	-0-	-339	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 4A														
		WELL #:		406	RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934	- 5728		
08	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
09	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
01	2852 X	2653	-0-	-199	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		708	RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4570	- 5839		
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 3A														
		WELL #:		11	RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4803	- 5922		
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	240 N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 4B														
		WELL #:		403	RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5230	- 5955		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544													
DANIEL, M. K.				WELL #:		707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813					
08	1519 N	571	-0-	-948	-0-		571	2				N	-0-					-0-	
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2				N	-0-					-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-					-0-	
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109	2				N	-0-					-0-	
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							N	-0-					-0-	
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	2				N	-0-					-0-	

HALLIE BLACK 4B				WELL #:		404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915					
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		1009	2				N	-0-					-0-	
09	960 N	918	-0-	-42	-0-		918	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	2				N	-0-					-0-	
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-							N	-0-					-0-	
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	2				N	-0-					-0-	

M. K. DANIEL 111A				WELL #:		10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510					
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	2				N	-0-					-0-	
09	480 N	398	-0-	-82	-0-		398	2				N	-0-					-0-	
10	496 N	2	-0-	-494	-0-		2	2				N	-0-					-0-	
11	480 N	24	-0-	-456	-0-		24	2				N	-0-					-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2				N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858					
08	186 N	30	-0-	-156	-0-		30	2				N	-0-					-0-	
09	180 N	4	-0-	-176	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2				N	-0-					-0-	

OXY USA INC.				630591															
MALONE "12"				WELL #:		1		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4231 - 5185					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
MALONE		WELL #:		1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUNGER "5"				WELL #:		2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004	
										TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MALONE "13"				WELL #:		2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004	
										TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-
09	270 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-

BUNGER "5"				WELL #:		3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004	
										TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUNGER "5"				WELL #:		5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005	
										TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2		Y	-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2		Y	-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468	2		Y	-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RED STAG OPERATING, LLC				697118							
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995	
										TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026											

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5064 - 5096	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2026												
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 4217 - 5664	
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-		-0-
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3		N	-0-		-0-
10	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3		N	-0-		-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3		N	-0-		-0-
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-		-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-		-0-
TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544	
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-		-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
DANIEL		WELL #:		801	RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-		-0-
DANIEL		WELL #:		803	RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-		-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880											
DANIEL		WELL #:		804	RRCID ->	232379	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4716 - 5756			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
DANIEL		WELL #:		805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL	DEPTH	5997	PERF. 5245 - 5709			
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL	DEPTH	6030	PERF. 5336 - 5658			
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-			-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
12		682 N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-			-0-
01		682 N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4710 - 5742			
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
*01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC		875310													
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 4424 - 5806			
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660													
DANIEL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 5061 - 5747			
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	2	Y	-0-			-0-
09		120 N	47	-0-	-73	-0-	10	1	37	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660								
DANIEL, M. K.				WELL #:		3	RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5133	- 5853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-		-0-	
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		4	RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5183	- 5970		
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	278	1	1169	2	Y	-0-		-0-	
09	750 N	160	-0-	-590	-0-	36	1	124	2	Y	-0-		-0-	
10	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	80	1	71	2	Y	-0-		-0-	
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-		-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
DANIEL - STATE 2														
		WELL #:		1	RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH	6125	PERF. 4848	- 5770		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
DANIEL-STATE 2														
		WELL #:		2	RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4874	- 5941		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MEADOWS-STATE 10														
		WELL #:		1	RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5434	- 5704		
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	51	1	217	2	Y	-0-		-0-	
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	45	1	154	2	Y	-0-		-0-	
10	403 N	42	-0-	-361	-0-	22	1	20	2	Y	-0-		-0-	
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	14	1	27	2	Y	-0-		-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	76	1	47	2	Y	-0-		-0-	
MEADOWS-STATE 2														
		WELL #:		1	RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4836	- 5903		
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	29	1	122	2	Y	-0-		-0-	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	2	Y	-0-		-0-	
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	54	1	49	2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	6	1	12	2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	
DANIEL-STATE 2														
		WELL #:		3	RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5116	- 5911		
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	134	1	564	2	Y	-0-		-0-	
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	166	1	559	2	Y	-0-		-0-	
10	868 N	152	-0-	-716	-0-	81	1	71	2	Y	-0-		-0-	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		-0-	
12	744 N	37	-0-	-707	-0-	13	1	24	2	Y	-0-		-0-	
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	32	1	20	2	Y	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
WOLFCAMP ENERGY, LLC														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	264	1	1108	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	129	-0-	-501	-0-	29	1	100	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	206	-0-	-538	-0-	110	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 N	21	-0-	-196	-0-	13	1	8	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894														
08	682 N	649	-0-	-33	-0-	124	1	525	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	80	-0-	-550	-0-	18	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	264	-0-	-418	-0-	141	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	36	-0-	-243	-0-	22	1	14	2	Y	-0-			-0-
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884														
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798														
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	Y	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	57	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	67	1	42	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646														
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	320	1	1349	2	Y	-0-			-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	318	1	1074	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	206	-0-	-1654	-0-	110	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	135	-0-	-1485	-0-	46	1	89	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	405	-0-	-1021	-0-	140	1	265	2	Y	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	455	1	279	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767														
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	2	Y	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	78	1	262	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	128	1	112	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	37	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	70	-0-	-271	-0-	24	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	27	-0-	-221	-0-	16	1	11	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660											
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL	DEPTH	5950	PERF. 4619	- 5646		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5266	- 5783		
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	19	1	66	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5136	- 5704		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4686	- 5574		
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	33	1	140	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 5111	- 5769		
08		620 N	614	-0-	-6	-0-	118	1	496	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	74	-0-	-526	-0-	17	1	57	2	Y	-0-			-0-
10		651 N	98	-0-	-553	-0-	52	1	46	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #:		1	RRCID ->	162577	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	5325	PERF. 4218	- 5005		
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		13	RRCID ->	163942	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 5198	- 5812		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660												
DANIEL-STATE 2				WELL #:		6	RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 5498	-	5934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-		134 1	566 2	N		-0-						-0-	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-		194 1	654 2	N		-0-						-0-	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N		-0-						-0-	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N		-0-						-0-	
12	589 N	428	-0-	-161	-0-		148 1	280 2	N		-0-						-0-	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		17 1	10 2	N		-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL	DEPTH	6800	PERF. 5432	-	6068		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-		79 1	332 2	N		-0-						-0-	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-		93 1	315 2	N		-0-						-0-	
10	403 N	378	-0-	-25	-0-		201 1	177 2	N		-0-						-0-	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-		124 1	242 2	N		-0-						-0-	
12	403 N	317	-0-	-86	-0-		110 1	207 2	N		-0-						-0-	
01	372 N	131	-0-	-241	-0-		81 1	50 2	N		-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5336	-	6010		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	21	-0-	21	21	5	1	16 2	N		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	112	-0-	112	133	60	1	52 2	N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133				N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133				N		-0-						-0-	
01	133 X	-0-	-0-	-133	-0-				N		-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL	DEPTH	6320	PERF. 5223	-	6093		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-		37 1	156 2	N		-0-						-0-	
09	90 N	19	-0-	-71	-0-		4 1	15 2	N		-0-						-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-						-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N		-0-						-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		10	RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4849	-	5713		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		8 1	34 2	N		-0-						-0-	
09	13 N	6	-0-	-7	-0-		1 1	5 2	N		-0-						-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-						-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-						-0-	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N		-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		6	RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL	DEPTH	6264	PERF. 5196	-	6153		
08	558 N	426	-0-	-132	-0-		81 1	345 2	N		-0-						-0-	
09	540 N	36	-0-	-504	-0-		8 1	28 2	N		-0-						-0-	
10	496 N	331	-0-	-165	-0-		177 1	154 2	N		-0-						-0-	
11	420 N	182	-0-	-238	-0-		61 1	121 2	N		-0-						-0-	
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-		75 1	141 2	N		-0-						-0-	
01	341 N	91	-0-	-250	-0-		56 1	35 2	N		-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		4	RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL	DEPTH	6290	PERF. 5192	-	6025		
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		122 1	516 2	N		-0-						-0-	
09	540 N	89	-0-	-451	-0-		20 1	69 2	N		-0-						-0-	
10	496 N	179	-0-	-317	-0-		95 1	84 2	N		-0-						-0-	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N		-0-						-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-						-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N		-0-						-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH		6160 PERF. 5215 - 5979	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 2	N	-0-	-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	3 1	12 2	N	-0-	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. A											
		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH		6180 PERF. 4943 - 6108	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.											
		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH		6465 PERF. 5444 - 6375	
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	91 1	384 2	N	-0-	-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 2	N	-0-	-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	46 1	40 2	N	-0-	-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.											
		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH		6359 PERF. 5368 - 6174	
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	63 1	268 2	N	-0-	-0-
09	270	N	76	-0-	-194	-0-	17 1	59 2	N	-0-	-0-
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	50 1	44 2	N	-0-	-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.											
		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH		6434 PERF. 4975 - 6080	
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	49 1	210 2	N	-0-	-0-
09	270	N	41	-0-	-229	-0-	9 1	32 2	N	-0-	-0-
10	248	N	60	-0-	-188	-0-	31 1	29 2	N	-0-	-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
MEADOWS											
		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH		5960 PERF. 4739 - 5746	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.											
		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH		6450 PERF. 5363 - 5606	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660												
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	2	N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	179	1	111	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A				WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153		
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	157	1	664	2	N	-0-			-0-
09	600 N	142	-0-	-458	-0-	32	1	110	2	N	-0-			-0-
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	160	1	140	2	N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	N	-0-			198
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	33	1	114	2	N	-0-			198
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	76	1	66	2	N	-0-			198
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	57	1	112	2	N	-0-			198
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	2	N	-0-			198
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	75	1	46	2	N	-0-			198

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5060 - 5190		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5076 - 6168		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	2	N	-0-			-0-
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-			-0-
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	18	1	16	2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4360 - 5145		
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	94	1	399	2	N	-0-			-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	109	1	369	2	N	-0-			-0-
10	496 N	100	-0-	-396	-0-	53	1	47	2	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	496 N	84	-0-	-412	-0-	29	1	55	2	N	-0-			-0-
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	323	1	198	2	N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5242 - 5591		
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	49	1	209	2	N	-0-			-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	39	1	132	2	N	-0-			-0-
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	22	1	19	2	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	59	1	111	2	N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	124	1	76	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660															
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5654 - 5825							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS																	
		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662							
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	117	1	493	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	133	1	450	2	N	-0-					-0-
10	589	N	120	-0-	-469	-0-	64	1	56	2	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	190	1	246	2	N	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"																	
		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243							
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	103	1	432	2	N	-0-					-0-
09	510	N	73	-0-	-437	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																	
		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468							
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	92	1	390	2	N	-0-					-0-
09	480	N	77	-0-	-403	-0-	17	1	60	2	N	-0-					-0-
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																	
		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939							
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	128	1	541	2	N	-0-					-0-
09	480	N	76	-0-	-404	-0-	17	1	59	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																	
		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236							
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	202	1	851	2	N	-0-					-0-
09	630	N	120	-0-	-510	-0-	27	1	93	2	N	-0-					-0-
10	651	N	193	-0-	-458	-0-	103	1	90	2	N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																	
		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733							
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL	DEPTH	5550	PERF. 4648 - 5309
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	589	N		232	-0-	-357	-0-		44	1	188	2
09	480	N		36	-0-	-444	-0-		8	1	28	2
10	279	N		-0-	-0-	-279	-0-					
11	210	N		-0-	-0-	-210	-0-					
12	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		19	RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 4808 - 5373
08	434	N		432	-0-	-2	-0-		83	1	349	2
09	420	N		55	-0-	-365	-0-		12	1	43	2
10	434	N		-0-	-0-	-434	-0-					
11	420	N		-0-	-0-	-420	-0-					
12	62	N		-0-	-0-	-62	-0-					
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					
MEADOWS		WELL #:		1184	RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL	DEPTH	5210	PERF. 4198 - 4955
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					
09	239	N		239	-0-	-0-	-0-		54	1	185	2
10	65	N		65	-0-	-0-	-0-		34	1	31	2
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					
12	248	N		179	-0-	-69	-0-		62	1	117	2
*01	168	N		168	-0-	-0-	-0-		104	1	64	2
MEADOWS		WELL #:		1186	RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL	DEPTH	5272	PERF. 4588 - 4859
08	14	N		14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	2
09	10	N		8	-0-	-2	-0-		1	1	7	2
10	14	N		14	-0-	-0-	-0-		7	1	7	2
11	32	N		32	-0-	-0-	-0-		11	1	21	2
12	195	N		195	-0-	-0-	-0-		68	1	127	2
*01	130	N		130	-0-	-0-	-0-		80	1	50	2
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		21	RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL	DEPTH	5800	PERF. 4683 - 5278
08	279	N		245	-0-	-34	-0-		47	1	198	2
09	277	N		277	-0-	-0-	-0-		63	1	214	2
10	279	N		267	-0-	-12	-0-		142	1	125	2
11	240	N		204	-0-	-36	-0-		69	1	135	2
12	279	N		167	-0-	-112	-0-		58	1	109	2
01	279	N		91	-0-	-188	-0-		56	1	35	2
MEADOWS		WELL #:		1103	RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL	DEPTH	5750	PERF. 4460 - 5331
08	310	N		248	-0-	-62	-0-		47	1	201	2
09	300	N		200	-0-	-100	-0-		45	1	155	2
10	279	N		32	-0-	-247	-0-		17	1	15	2
11	240	N		134	-0-	-106	-0-		45	1	89	2
12	217	N		92	-0-	-125	-0-		32	1	60	2
*01	179	N		179	-0-	-0-	-0-		111	1	68	2
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		20	RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL	DEPTH	5570	PERF. 4782 - 5001
08	1312	N		1312	-0-	-0-	-0-		252	1	1060	2
09	1080	N		81	-0-	-999	-0-		18	1	63	2
10	1116	N		-0-	-0-	-1116	-0-					
11	1080	N		-0-	-0-	-1080	-0-					
12	93	N		-0-	-0-	-93	-0-					
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE																			
WOLFCAMP ENERGY, LLC										//CONT.// 83704 300																																							
DANIEL, M. K.										//CONT.// 935660																																							
										WELL #: 17										RRCID -> 173136										COMPL. DATE 05/09/1999										TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
08	713	N	63	-0-	-650	-0-					12	1	51	2	N	-0-					-0-																												
09	660	N	186	-0-	-474	-0-					42	1	144	2	N	-0-					-0-																												
10	186	N	145	-0-	-41	-0-					77	1	68	2	N	-0-					-0-																												
11	60	N	14	-0-	-46	-0-					4	1	10	2	N	-0-					-0-																												
12	186	N	25	-0-	-161	-0-					9	1	16	2	N	-0-					-0-																												
01	155	N	10	-0-	-145	-0-					6	1	4	2	N	-0-					-0-																												
MEADOWS																						WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402																			
08	124	N	115	-0-	-9	-0-					22	1	93	2	N	-0-					-0-																												
09	120	N	113	-0-	-7	-0-					26	1	87	2	N	-0-					-0-																												
10	124	N	27	-0-	-97	-0-					14	1	13	2	N	-0-					-0-																												
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-									N	-0-					-0-																												
12	124	N	64	-0-	-60	-0-					22	1	42	2	N	-0-					-0-																												
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-									N	-0-					-0-																												
DANIEL, M. K. "A"																						WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412																			
08	434	N	375	-0-	-59	-0-					72	1	303	2	N	-0-					-0-																												
09	480	N	45	-0-	-435	-0-					10	1	35	2	N	-0-					-0-																												
10	403	N	89	-0-	-314	-0-					47	1	42	2	N	-0-					-0-																												
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-									N	-0-					-0-																												
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-									N	-0-					-0-																												
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-									N	-0-					-0-																												
DANIEL, M. K.																						WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330																			
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-					42	1	180	2	N	-0-					-0-																												
09	210	N	201	-0-	-9	-0-					46	1	155	2	N	-0-					-0-																												
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-					117	1	102	2	N	-0-					-0-																												
11	210	N	206	-0-	-4	-0-					70	1	136	2	N	-0-					-0-																												
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-					77	1	145	2	N	-0-					-0-																												
01	217	N	138	-0-	-79	-0-					85	1	53	2	N	-0-					-0-																												
MEADOWS																						WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																												
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-					164	1	552	2	N	-0-					-0-																												
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-					198	1	174	2	N	-0-					-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																												
12	744	N	595	-0-	-149	-0-					206	1	389	2	N	-0-					-0-																												
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-					460	1	283	2	N	-0-					-0-																												
DANIEL, M. K.																						WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346																			
08	279	N	241	-0-	-38	-0-					46	1	195	2	N	-0-					-0-																												
09	270	N	189	-0-	-81	-0-					43	1	146	2	N	-0-					-0-																												
10	248	N	1	-0-	-247	-0-					1	1			N	-0-					-0-																												
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-									N	-0-					-0-																												
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-									N	-0-					-0-																												
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-									N	-0-					-0-																												
MEADOWS																						WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4446 - 5226																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																												
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-					150	1	507	2	N	-0-					-0-																												
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-					251	1	220	2	N	-0-					-0-																												
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-					16	1	31	2	N	-0-					-0-																												
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-					179	1	339	2	N	-0-					-0-																												
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-									N	-0-					-0-																												

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//		935660										
DANIEL STATE "2"			WELL #:		7	RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH		6150	PERF. 4894 - 5724		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-		69 1	293	2	N	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-		69 1	235	2	N	-0-			-0-
10		341 N	47	-0-	-294	-0-		25 1	22	2	N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	8	-0-	-302	-0-		3 1	5	2	N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-		31 1	20	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #:		34	RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH		5750	PERF. 4370 - 5038		
08		279 N	254	-0-	-25	-0-		49 1	205	2	N	-0-			-0-
09		270 N	214	-0-	-56	-0-		49 1	165	2	N	-0-			-0-
10		279 N	1	-0-	-278	-0-		1 2			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
MEADOWS			WELL #:		1105	RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 4590 - 5648		
08		155 N	148	-0-	-7	-0-		28 1	120	2	N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-		30 1	102	2	N	-0-			-0-
10		124 N	28	-0-	-96	-0-		15 1	13	2	N	-0-			-0-
11		150 N	1	-0-	-149	-0-		1 2			N	-0-			-0-
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-		58 1	111	2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL STATE 2			WELL #:		8	RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 4778 - 5792		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M.K. "A"			WELL #:		23	RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH		5600	PERF. 4820 - 5016		
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-		12 1	52	2	N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-		12 1	42	2	N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-		31 1	27	2	N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-		19 1	37	2	N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-		20 1	38	2	N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		82 1	51	2	N	-0-			-0-
DANIEL - STATE "2"			WELL #:		10	RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5168 - 6288		
08		496 N	454	-0-	-42	-0-		87 1	367	2	N	-0-			-0-
09		480 N	341	-0-	-139	-0-		78 1	263	2	N	-0-			-0-
10		434 N	79	-0-	-355	-0-		42 1	37	2	N	-0-			-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12		341 N	19	-0-	-322	-0-		7 1	12	2	N	-0-			-0-
01		93 N	1	-0-	-92	-0-		1 1			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #:		33	RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 4726 - 5615		
08		279 N	262	-0-	-17	-0-		50 1	212	2	N	-0-			-0-
09		240 N	217	-0-	-23	-0-		49 1	168	2	N	-0-			-0-
10		248 N	45	-0-	-203	-0-		24 1	21	2	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//		935660												
DANIEL, M. K. "A"			WELL #:		26	RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL	DEPTH	6527	PERF. 5711	-	6372		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		31 N	29	-0-	-2	-0-		5	1	24	2	N	-0-				-0-
09		13 N	4	-0-	-9	-0-		1	1	3	2	N	-0-				-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #:		25	RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 4730	-	5615		
08		775 N	532	-0-	-243	-0-		102	1	430	2	N	-0-				-0-
09		750 N	61	-0-	-689	-0-		14	1	47	2	N	-0-				-0-
10		558 N	308	-0-	-250	-0-		164	1	144	2	N	-0-				-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #:		24	RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL	DEPTH	5670	PERF. 4826	-	5429		
08		62 N	18	-0-	-44	-0-		3	1	15	2	N	-0-				-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-		4	1	16	2	N	-0-				-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-		23	1	20	2	N	-0-				-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-		15	1	31	2	N	-0-				-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-		31	1	59	2	N	-0-				-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-		26	1	16	2	N	-0-				-0-
MEADOWS			WELL #:		1176	RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL	DEPTH	5750	PERF. 4460	-	5214		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-		170	1	572	2	N	-0-				-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-		158	1	138	2	N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		713 N	481	-0-	-232	-0-		167	1	314	2	N	-0-				-0-
*01		669 N	669	-0-	-0-	-0-		415	1	254	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #:		27	RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH	6420	PERF. 5586	-	6068		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.			WELL #:		32	RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 5372	-	6094		
08		465 N	464	-0-	-1	-0-		89	1	375	2	N	-0-				-0-
09		480 N	56	-0-	-424	-0-		13	1	43	2	N	-0-				-0-
10		465 N	152	-0-	-313	-0-		81	1	71	2	N	-0-				-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
01		155 N	27	-0-	-128	-0-		17	1	10	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.			WELL #:		39	RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 4189	-	4927		
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-		95	1	400	2	N	-0-				-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-		102	1	345	2	N	-0-				-0-
10		465 N	420	-0-	-45	-0-		224	1	196	2	N	-0-				-0-
11		450 N	406	-0-	-44	-0-		138	1	268	2	N	-0-				-0-
12		465 N	397	-0-	-68	-0-		137	1	260	2	N	-0-				-0-
01		434 N	249	-0-	-185	-0-		154	1	95	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
WOLFCAMP ENERGY, LLC														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025														
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-			-0-
10	403 N	95	-0-	-308	-0-	51	1	44	2	N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	72	1	135	2	N	-0-			-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	310	1	191	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494														
08	837 N	737	-0-	-100	-0-	141	1	596	2	N	-0-			-0-
09	810 N	535	-0-	-275	-0-	122	1	413	2	N	-0-			-0-
10	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494														
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	87	1	370	2	N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	N	-0-			-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040														
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	80	1	336	2	N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	89	1	302	2	N	-0-			-0-
10	434 N	81	-0-	-353	-0-	43	1	38	2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	129	1	244	2	N	-0-			-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	286	1	175	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	88	1	167	2	N	-0-			-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	514	1	315	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637														
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-			-0-
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	17	1	16	2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660															
MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	2	N	-0-					-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	2	N	-0-					-0-
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-					-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2																	
		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768									
08		744 N	544	-0-	-200	-0-	104	1	440	2	N	-0-					-0-
09		720 N	506	-0-	-214	-0-	115	1	391	2	N	-0-					-0-
10		713 N	96	-0-	-617	-0-	51	1	45	2	N	-0-					-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	206	1	389	2	N	-0-					-0-
01		93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
DANIEL-STATE "2"																	
		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS																	
		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718									
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10																	
		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475									
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-					-0-
09		90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	-0-					-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10																	
		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509									
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	64	1	273	2	N	-0-					-0-
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	69	1	235	2	N	-0-					-0-
10		341 N	63	-0-	-278	-0-	33	1	30	2	N	-0-					-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	105	1	199	2	N	-0-					-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	181	1	112	2	N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10																	
		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488									
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	2	N	-0-					-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH		6300	PERF. 5180 - 5700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	164	1	690	2	N	-0-					188
09	750 N	112	-0-	-638	-0-	25	1	87	2	N	-0-					188
10	775 N	211	-0-	-564	-0-	112	1	99	2	N	-0-					188
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					188
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					188
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					188
SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 193586		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7352 - 10162				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 193587		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7100 - 10019				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7002 - 9717				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH		6621	PERF. 6621 - 9825				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		6761	PERF. 6962 - 11644				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
RICHARDSON			WELL #:		2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6874 - 8396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH															
		WELL #:		6	RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6588 - 6682				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH															
		WELL #:		11	RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HUNT															
		WELL #:		1	RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HUNT															
		WELL #:		4402	RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH															
		WELL #:		13T	RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH															
		WELL #:		17H	RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL	DEPTH	6815	PERF.	6681 - 6815				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL	DEPTH	6863	PERF.	6785 - 8700				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UPP OPERATING, LLC			875310															
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL	DEPTH	6549	PERF.	7705 - 9859				
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3				Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3				Y	-0-					-0-
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3				Y	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				Y	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3				Y	-0-					-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3				Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	7593 - 10303				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL	DEPTH	9768	PERF.	6996 - 9768				
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3				Y	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3				Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3				Y	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3				Y	-0-					-0-
12	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2484	3		4	9	Y	4		4	8		-0-
*01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3				Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450				
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3				Y	-0-					-0-
09	2190	X	1130	-0-	-1060	-0-	1130	3				Y	-0-					-0-
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3				Y	-0-					-0-
11	2340	X	1383	-0-	-957	-0-	1383	3				Y	-0-					-0-
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3				Y	-0-					-0-
01	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2050	3				Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				//CONT.//	84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				//CONT.//	875310								
FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596 3			Y	-0-			-0-
09	6720 X	6618	-0-	-102	-0-	6618 3			Y	-0-			-0-
10	6882 X	6750	-0-	-132	-0-	6750 3			Y	-0-			-0-
11	6660 X	6480	-0-	-180	-0-	6480 3			Y	-0-			-0-
12	6851 X	6519	-0-	-332	-0-	6519 3			Y	-0-			-0-
01	6851 X	6396	-0-	-455	-0-	6396 3			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"				WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177
08	7657 X	7146	-0-	-511	-0-	7146 3			Y	-0-			-0-
09	7380 X	7215	-0-	-165	-0-	7215 3			Y	-0-			-0-
10	7564 X	5875	-0-	-1689	-0-	5875 3			Y	-0-			-0-
11	7320 X	5689	-0-	-1631	-0-	5689 3			Y	-0-			-0-
12	7471 X	5483	-0-	-1988	-0-	5483 3			Y	-0-			-0-
01	7471 X	5667	-0-	-1804	-0-	5667 3			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3			N	-0-			-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3			N	-0-			-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3			N	-0-			-0-
11	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762 3			N	-0-			-0-
12	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820 3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1859 3			N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3			Y	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			Y	-0-			-0-
10	1085 N	776	-0-	-309	-0-	776 3			Y	-0-			-0-
11	930 N	619	-0-	-311	-0-	619 3			Y	-0-			-0-
12	930 N	661	-0-	-269	-0-	661 3			Y	-0-			-0-
01	775 N	302	-0-	-473	-0-	302 3			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"				WELL #: 543E		RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 75E		RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1768 - 1780	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA				
ROBINSON, WINFRED JR.				721660									
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824									
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8720 - 8730	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPINACH (ELAINE)			85188 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA						
RICKAWAY ENERGY, CORP.			710557															
SPINACH (ELAINE) UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 064649			COMPL. DATE 10/31/1988			TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOCKDALE (CARRIZO)			86217 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: WILSON						
P.S.N. PETROLEUM, INC.			631524															
REAMS, WAYNE			WELL #: 2			RRCID -> 085933			COMPL. DATE 12/13/1979			TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOREY (4400)			86357 228			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978															
VT STOREY, H.D.			WELL #: 4U			RRCID -> 299349			COMPL. DATE 01/24/2025			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4419 - 4474						
08	744 #	63	-0-	-681	-0-	18	1	45	2	N	-0-						-0-	
09	570 #	40	-0-	-530	-0-	15	1	25	2	N	-0-						-0-	
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-						-0-	
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-						-0-	
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	N	-0-						-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-						-0-	
STOREY (4470)			86357 304			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978															
VT STOREY, H. D.			WELL #: 3			RRCID -> 050840			COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560						
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOREY (4900)			86357 380			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978															
VT STOREY, H. D.			WELL #: 5U			RRCID -> 051836			COMPL. DATE 02/27/2025			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052						
08	8029	2711	-0-	-5318	-0-	793	1	1918	2	N	-0-						15	
09	7680 #	2954	-0-	-4726	-0-	1112	1	1842	2	N	-0-						15	
10	5177 #	1049	-0-	-4128	-0-	345	1	704	2	N	-0-						15	
11	4590 #	318	-0-	-4272	-0-	76	1	242	2	N	-0-						15	
*12	3844 #	336	-0-	-3508	-0-	91	1	245	2	N	-0-						15	
*01	3038 #	118	-0-	-2920	-0-	37	1	81	2	N	-0-						15	

STUART CITY (EDWARDS LIME)				86792 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
PXP MARTIN, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	000480	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.10092	-	10120				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					-0-	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-					-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-	
11	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33	2			Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	26 N	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1		15	2	Y	-0-				-0-	

PETTY, O. S. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10126	-	10270				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

PXP PETTY, O. S. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	000482	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9981	-	10225				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

PXP PETTY, O. S. -A-				WELL #:	4	RRCID ->	000483	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9971	-	10224				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PXP MARTIN, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	000487	COMPL. DATE	10/18/1958	TOTAL	DEPTH	10232	PERF.10010	-	10216				
08	186 N	12	-0-	-174	-0-		5	1	7	2	Y	-0-						-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	Y	-0-						-0-	
10	10 N	8	-0-	-2	-0-		2	1	6	2	Y	-0-						-0-	
11	12 N	4	-0-	-8	-0-		4	2			Y	-0-						-0-	
12	5 N	4	-0-	-1	-0-		2	1	2	2	Y	-0-						-0-	
01	8 N	1	-0-	-7	-0-		1	2			Y	-0-						-0-	

PXP PETTY, O.S.				WELL #:	1	RRCID ->	000488	COMPL. DATE	12/05/1959	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10104	-	10184				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	067607	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL	DEPTH	10508	PERF. 4497	-	4610				
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919	2			N	-0-						-0-	
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			N	-0-						-0-	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2			N	-0-						-0-	
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2			N	-0-						-0-	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-						-0-	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-						-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	17 N	-17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	-8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-			-0-
10	5 N	-5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	-10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206														
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09	420 N	187	-0-	-233	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758														
08	2387 X	751	-0-	-1636	-0-	279	1	472	2	Y	-0-			-0-
09	2340 X	686	-0-	-1654	-0-	191	1	495	2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	812	-0-	-1606	-0-	176	1	636	2	Y	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	765	2	Y	-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	326	1	565	2	Y	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	366	1	527	2	Y	-0-			-0-
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260														
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1214	2			N	-0-					-0-
09		1170 N	982	-0-	-188	-0-	-0-	-0-		982	2			N	-0-					-0-
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1207	2			N	-0-					-0-
11		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	-0-	-0-		1006	2			N	-0-					-0-
12		1023 N	953	-0-	-70	-0-	-0-	-0-		953	2			N	-0-					-0-
01		1209 N	817	-0-	-392	-0-	-0-	-0-		817	2			N	-0-					-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004																				
08		744 N	346	-0-	-398	-0-	-0-	-0-		346	2			Y	-0-					-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	2			Y	-0-					-0-
10		744 N	289	-0-	-455	-0-	-0-	-0-		289	2			Y	-0-					-0-
11		330 N	2	-0-	-328	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
12		310 N	5	-0-	-305	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		671	2			Y	-0-					-0-
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061																				
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1191	1	68	2	N	-0-					2
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1014	1	12	2	N	-0-					2
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		795	1	149	2	N	-0-					2
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		507	2			N	-0-					2
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		463	1	327	2	N	-0-					2
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		583	1	483	2	N	-0-					2
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051																				
08		899 N	886	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		886	2			Y	-0-					-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		309	2			Y	-0-					-0-
10		899 N	223	-0-	-676	-0-	-0-	-0-		223	2			Y	-0-					-0-
11		870 N	304	-0-	-566	-0-	-0-	-0-		304	2			Y	-0-					-0-
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1899	2			Y	-0-					-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1371	2			Y	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																				
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152																				
08		3100 X	1164	-0-	-1936	-0-	-0-	-0-		1164	2			N	-0-					-0-
09		3000 X	865	-0-	-2135	-0-	-0-	-0-		865	2			N	-0-					-0-
10		3100 X	1739	-0-	-1361	-0-	-0-	-0-		1739	2			N	-0-					-0-
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2710	2			N	-0-					-0-
12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3200	2			N	-0-					-0-
01		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1684	2			N	-0-					-0-
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256																				
08		3100 N	4890	-0-	1790	5650	-0-	-0-		4890	2			N	-0-					-0-
09		10672 X	5022	-0-	-5650	-0-	-0-	-0-		5022	2			N	-0-					-0-
10		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5211	2			N	-0-					-0-
11		2790 X	1472	-0-	-1318	-0-	-0-	-0-		1472	2			N	-0-					-0-
12		2883 X	677	-0-	-2206	-0-	-0-	-0-		677	2			N	-0-					-0-
01		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2888	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																					
APPLING																					
										WELL #:		3	RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-					
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-					
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-					
REEVES										WELL #:		1	RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186		
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-					
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-					
10		1612 N	966	-0-	-646	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-					
11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-					
12		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-					
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-					
REEVES "A"										WELL #:		2	RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096		
08		217 N	116	-0-	-101	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-					
09		690 N	198	-0-	-492	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-					
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-					
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-					
12		217 N	75	-0-	-142	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-					
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-					
PRYOR										WELL #:		2	RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193		
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-					
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-					
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-					
11		1110 N	941	-0-	-169	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-					
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-					
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-					
PRYOR										WELL #:		3	RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217		
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-					
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-					
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-					
11		690 N	459	-0-	-231	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-					
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-					
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-					
REEVES										WELL #:		3	RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263		
08		1519 N	1243	-0-	-276	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-					
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-			-0-					
10		2294 N	1499	-0-	-795	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-					
11		3000 N	3909	-0-	909	-0-	909	3909	2			N	-0-			-0-					
12		3100 N	2880	-0-	-220	-0-	689	2880	2			N	-0-			-0-					
01		2734 N	2045	-0-	-689	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-					

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.//	86792 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915														
GUTIERREZ, R. M.				WELL #:	2	RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOCKTON				WELL #:	1A	RRCID -> 147970		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10078 - 10242							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUN T S H (OLMOS)					87251 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC					101779														
GUTIERREZ D				WELL #:	3	RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520							
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	191	1	237	2	Y	-0-						11	
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	Y	-0-						11	
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	198	1	294	2	Y	-0-						11	
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	116	1	229	2	Y	-0-						11	
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	23	1	305	2	Y	-0-						8	
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT						8	
GUTIERREZ E				WELL #:	2	RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562							
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	Y	-0-						-0-	
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-						-0-	
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	Y	-0-						-0-	
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	Y	-0-						-0-	
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-						-0-	
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WINSLOW, O. H.				WELL #:	1	RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554							
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	37	1	46	2	Y	-0-						14	
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-						14	
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	Y	-0-						14	
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	24	1	48	2	Y	-0-						14	
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-						13	
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT						13	
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-						-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC																	
FOSTER, J. ESTATE																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 112234																	
COMPL. DATE 05/12/2004																	
TOTAL DEPTH 7750																	
PERF. 7462 - 7480																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1364 N	1048	-0-	-0-	-316	-0-	-0-	467	1	581	2	Y	-0-				9
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	367	2	Y	-0-				9
10	1891 N	1249	-0-	-0-	-642	-0-	-0-	501	1	748	2	Y	-0-				9
11	1020 N	515	-0-	-0-	-505	-0-	-0-	174	1	341	2	Y	-0-				9
12	496 N	421	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	29	1	392	2	Y	-0-				8
01	1240 N	NO RPT	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
GUTIERREZ B																	
WELL #: 4R																	
RRCID -> 165568																	
COMPL. DATE 10/26/1997																	
TOTAL DEPTH 7593																	
PERF. 7381 - 7532																	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	55	2	Y	-0-				18
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-				18
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	86	2	Y	-0-				18
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	Y	-0-				18
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-				18
01	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
APPLING																	
WELL #: 2 B																	
RRCID -> 169629																	
COMPL. DATE 11/28/1997																	
TOTAL DEPTH 7800																	
PERF. 5848 - 5854																	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-				-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	206	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	83	1	123	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	208	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	70	1	138	2	Y	-0-				-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GUTIERREZ A																	
WELL #: 3R																	
RRCID -> 169758																	
COMPL. DATE 05/18/1998																	
TOTAL DEPTH 7573																	
PERF. 7417 - 7554																	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-				8
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-				8
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	Y	-0-				8
11	90 N	57	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	19	1	38	2	Y	-0-				8
12	93 N	73	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-				8
01	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 185977																	
COMPL. DATE 07/18/2001																	
TOTAL DEPTH 7866																	
PERF. 7480 - 7528																	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	189	2	N	-0-				-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	-0-				-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	142	2	N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-				-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINSLOW, O. H.																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 187432																	
COMPL. DATE 06/03/2004																	
TOTAL DEPTH 7713																	
PERF. 7527 - 7563																	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-				6
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-				6
10	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	12	2	Y	-0-				6
11	60 N	25	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-				6
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-				6
01	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
STOCKTON, J.H.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 187434																	
COMPL. DATE 11/02/2001																	
TOTAL DEPTH 7664																	
PERF. 7479 - 7516																	
08	217 N	163	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	73	1	90	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-				-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	186	2	Y	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	144	2	Y	-0-				-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1890

SUN T S H (OLMOS) PETROVBYE OPCO LLC MARTIN, J. C.				//CONT.// //CONT.//	87251 500 101779	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	1	RRCID ->	187442	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7929	PERF.	7684	-	7734		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7
MARTIN, J. C.				WELL #:	1A	RRCID ->	187451	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7743	PERF.	7570	-	7602		
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	-0-		191	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	-0-		137	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	187454	COMPL.	DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7602	-	7650		
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	-0-		470	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-		262	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		516	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-		367	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	-0-		80	1	1088	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARTIN, J. C.				WELL #:	8	RRCID ->	193174	COMPL.	DATE	06/15/2004	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7429	-	7665		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	81	2	Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
MARTIN, J. C.				WELL #:	4	RRCID ->	193177	COMPL.	DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6022	-	6162		
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	112	2	Y	-0-					27
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	142	2	Y	-0-					27
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	123	2	Y	-0-					27
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	-0-		45	1	88	2	Y	-0-					27
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	250	2	Y	-0-					19
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
GUTIERREZ F				WELL #:	1	RRCID ->	193512	COMPL.	DATE	12/03/2002	TOTAL	DEPTH	7908	PERF.	5944	-	5974		
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	69	2	Y	-0-					23
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	87	2	Y	-0-					23
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	-0-		51	1	77	2	Y	-0-					23
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	-0-		37	1	73	2	Y	-0-					23
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	169	2	Y	-0-					23
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						Y	NO RPT					11
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	194970	COMPL.	DATE	04/05/2003	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6042	-	6180		
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	-0-		245	1	305	2	Y	-0-					36
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	358	2	Y	-0-					36
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	-0-		269	1	402	2	Y	-0-					36
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	375	2	Y	-0-					36
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	792	2	Y	-0-					54
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-						Y	NO RPT					54

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672							
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	39	1	48	2	Y	-0-				11
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	Y	-0-				11
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	34	1	50	2	Y	-0-				11
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	17	1	32	2	Y	-0-				11
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-				11
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				11

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609							
08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	591	1	735	2	Y	-0-				42
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	285	1	978	2	Y	-0-				42
10	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	503	1	750	2	Y	-0-				42
11	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	375	1	737	2	Y	-0-				42
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	100	1	1348	2	Y	20				31
						22	9								
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				31

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680							
08	496 N	222	-0-	-274	-0-	99	1	123	2	Y	-0-				20
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	271	2	Y	-0-				20
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	Y	-0-				20
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	136	1	266	2	Y	-0-				20
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	-0-				20
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				20

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568							
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	2	Y	-0-				14
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	2	Y	-0-				14
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-				14
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	24	1	48	2	Y	-0-				14
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	12	1	162	2	Y	7				11
						8	9								
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				11

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7568 - 7624			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	78 1	98 2	Y		-0-			1
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	44 1	151 2	Y		-0-			1
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	82 1	122 2	Y		-0-			1
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	58 1	114 2	Y		-0-			1
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	249 2	Y		-0-			1
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT			1
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #:		7	RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7584 - 7616			
08		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	446 1	554 2	Y		-0-			16
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	263 1	903 2	Y		-0-			16
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	479 1	714 2	Y		-0-			16
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	396 1	779 2	Y		-0-			16
12		1209 N	1075	-0-	-134	-0-	74 1	1001 2	Y		-0-			25
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y		NO RPT			25
MARTIN, J. C.														
		WELL #:		9	RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7438 - 7538			
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	67 1	83 2	N		-0-			114
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	34 1	115 2	N		-0-			114
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	49 1	73 2	N		-0-			114
11		150 N	62	-0-	-88	-0-	21 1	41 2	N		-0-			114
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	N		-0-			114
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N		NO RPT			114
GUTIERREZ F														
		WELL #:		04	RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7558 - 7661			
08		744 N	688	-0-	-56	-0-	307 1	381 2	Y		-0-			4
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	141 1	483 2	Y		-0-			4
10		620 N	610	-0-	-10	-0-	245 1	365 2	Y		-0-			4
11		660 N	648	-0-	-12	-0-	219 1	429 2	Y		-0-			4
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	48 1	647 2	Y		-0-			2
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y		NO RPT			2
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #:		9	RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7494 - 7625			
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	74 1	91 2	Y		-0-			65
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	37 1	129 2	Y		-0-			65
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	75 1	111 2	Y		-0-			65
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	54 1	105 2	Y		-0-			65
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	44 1	602 2	Y		44			89
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	48 9		Y		NO RPT			89
WINSLOW, O. H.														
		WELL #:		7	RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7553 - 7624			
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	713 1	885 2	Y		-0-			-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	54 1	184 2	Y		-0-			-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	342 1	511 2	Y		-0-			-0-
11		690 N	282	-0-	-408	-0-	95 1	187 2	Y		-0-			-0-
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	53 1	715 2	Y		-0-			-0-
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y		NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)													//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC													//CONT.// 101779												
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7562 - 7586				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	925	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	434	N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7616 - 7668				
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	440	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81				
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	488	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81				
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81				
11	780	N	771	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81				
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	Y	55					111				
											61	9													
01	930	N	NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111				
GUTIERREZ E													WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7546 - 7590				
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
11	60	N	59	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
01	93	N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2				
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7531 - 7558				
08	2139	N	1048	-0-	-0-	-1091	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
10	1643	N	1332	-0-	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	797	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
11	1020	N	838	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
01	1333	N	NO RPT	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2				
MARTIN, J. C.													WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7697 - 7743				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10				
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3				
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7588 - 7630				
08	1240	N	997	-0-	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				
10	1116	N	1052	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				
11	960	N	-0-	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				
12	1023	N	803	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	748	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				
01	1054	N	NO RPT	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2				

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779												
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 16			RRCID -> 208735			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	165	-0-	-176	-0-	74	1	91	2	Y	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	185	-0-	-32	-0-	74	1	111	2	Y	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	85	1	167	2	Y	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
REEVES			WELL #: 4			RRCID -> 208921			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	Y	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	35	1	51	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	24	1	47	2	Y	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 12			RRCID -> 208947			COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-			56
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	Y	-0-			56
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	46	1	68	2	Y	-0-			56
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	38	1	76	2	Y	-0-			56
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	38			76
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	42	9			Y	NO RPT			76
WINSLOW, O. H.			WELL #: 9			RRCID -> 209325			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532			
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	321	1	399	2	Y	-0-			31
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	176	1	602	2	Y	-0-			31
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	347	1	518	2	Y	-0-			31
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	262	1	514	2	Y	-0-			31
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	768	2	Y	-0-			29
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			29
WINSLOW, O. H.			WELL #: 8			RRCID -> 209846			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550			
08		496 N	377	-0-	-119	-0-	168	1	209	2	Y	-0-			10
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	93	1	320	2	Y	-0-			10
10		434 N	361	-0-	-73	-0-	145	1	216	2	Y	-0-			10
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	133	1	261	2	Y	-0-			10
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	-0-			10
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			10
WINSLOW, O. H.			WELL #: 10			RRCID -> 210849			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
08		186 N	62	-0-	-124	-0-	28	1	34	2	Y	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	Y	-0-			-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	99	1	148	2	Y	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	Y	-0-			-0-
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC																
MARTIN, J. C.																
//CONT.// 87251 500													ASSOCIATED			
//CONT.// 101779													CAPACITY			
WELL #: 11													COMPL. DATE 04/01/2005			
RRCID -> 210851													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-			238 1			295 2	Y	-0-		8
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-			98 1			337 2	Y	-0-		8
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-			197 1			294 2	Y	-0-		8
11		510 N	408	-0-	-102	-0-			138 1			270 2	Y	-0-		8
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-			39 1			528 2	Y	-0-		2
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-							Y	NO RPT		2
WINSLOW, O. H.													WELL #: 14			
													RRCID -> 210852			
													COMPL. DATE 05/12/2005			
													TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-			23 1			28 2	Y	-0-		-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-			13 1			46 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	16	-0-	-46	-0-			6 1			10 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	10	-0-	-50	-0-			3 1			7 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-			3 1			35 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT		-0-
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 13			
													RRCID -> 211029			
													COMPL. DATE 01/22/2005			
													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-			107 1			132 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-			47 1			163 2	Y	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-			99 1			147 2	Y	-0-		-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-			63 1			125 2	Y	-0-		-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-			23 1			312 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-							Y	NO RPT		-0-
WINSLOW, O. H.													WELL #: 13			
													RRCID -> 212093			
													COMPL. DATE 06/17/2005			
													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-			99 1			124 2	Y	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-			51 1			175 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-			97 1			144 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-			71 1			139 2	Y	-0-		-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-			27 1			367 2	Y	-0-		-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-							Y	NO RPT		-0-
MARTIN, J. C.													WELL #: 12			
													RRCID -> 212162			
													COMPL. DATE 06/30/2005			
													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702			
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-			264 1			329 2	Y	-0-		43
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-			122 1			419 2	Y	-0-		43
10		682 N	444	-0-	-238	-0-			178 1			266 2	Y	-0-		43
11		570 N	452	-0-	-118	-0-			152 1			300 2	Y	-0-		43
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-			54 1			727 2	Y	-0-		12
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-							Y	NO RPT		12
STOCKTON A													WELL #: 3			
													RRCID -> 212163			
													COMPL. DATE 07/14/2005			
													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472			
08		248 N	46	-0-	-202	-0-			21 1			25 2	Y	-0-		4
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-			27 1			93 2	Y	-0-		4
10		124 N	59	-0-	-65	-0-			24 1			35 2	Y	-0-		4
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-			75 1			148 2	Y	-0-		4
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-			53 1			713 2	Y	-0-		4
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							Y	NO RPT		4
PRYOR													WELL #: 1			
													RRCID -> 212165			
													COMPL. DATE 06/28/2005			
													TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550			
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-			201 1			250 2	Y	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-			51 1			175 2	Y	-0-		-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-			159 1			236 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	202	-0-	-98	-0-			68 1			134 2	Y	-0-		-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-			42 1			565 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
PETROVYBE OPCO LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	755	1	937	2	Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	943	2	Y	-0-			5
11	1410 N	1097	-0-	-313	-0-	-0-	370	1	727	2	Y	-0-			5
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			5
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498															
08	1333 N	498	-0-	-835	-0-	-0-	222	1	276	2	Y	-0-			13
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-			13
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	1085	2	Y	-0-			13
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	492	2	Y	-0-			13
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-			20
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
MARTIN, J. C.															
WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518															
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	-0-			10
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-			10
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-			10
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	4			7
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526															
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	477	2	Y	-0-			1
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	Y	-0-			1
10	775 N	126	-0-	-649	-0-	-0-	51	1	75	2	Y	-0-			1
11	750 N	106	-0-	-644	-0-	-0-	36	1	70	2	Y	-0-			1
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-			1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672															
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	1	1927	2	Y	-0-			29
09	2010 X	800	-0-	-1210	-0-	-0-	181	1	619	2	Y	-0-			29
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	1	1880	2	Y	-0-			29
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	1	2302	2	Y	-0-			29
12	3472 X	1270	-0-	-2202	-0-	-0-	87	1	1183	2	Y	-0-			8
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
CHATO															
WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO															
WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418															
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	31	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779														
WINSLOW, O. H.			WELL #: 17			RRCID -> 219453			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	148	1	184	2	Y	-0-					13
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	85	1	292	2	Y	-0-					13
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	153	1	228	2	Y	-0-					13
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	135	1	265	2	Y	-0-					13
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					13
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					13
FOSTER, J. ESTATE																	
			WELL #: 23			RRCID -> 220386			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466					
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	316	1	392	2	Y	-0-					1
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	161	1	551	2	Y	-0-					1
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	306	1	457	2	Y	-0-					1
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	225	1	442	2	Y	-0-					1
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	2	Y	-0-					1
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
PRYOR																	
			WELL #: 2			RRCID -> 220439			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER, J. ESTATE																	
			WELL #: 24			RRCID -> 220589			COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628					
08		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	1150	1	1429	2	Y	-0-					3
09		2370 X	1078	-0-	-1292	-0-	243	1	835	2	Y	-0-					3
10		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	648	1	965	2	Y	-0-					3
11		2370 X	1478	-0-	-892	-0-	498	1	980	2	Y	-0-					3
12		2449 X	1406	-0-	-1043	-0-	97	1	1309	2	Y	-0-					3
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3
WINSLOW, O. H.																	
			WELL #: 16			RRCID -> 220590			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722					
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	315	1	391	2	Y	-0-					79
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	297	1	442	2	Y	-0-					79
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					79
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-					79
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					79
APPLING 1																	
			WELL #: 1			RRCID -> 220602			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730					
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	104	1	129	2	Y	-0-					62
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	2	Y	-0-					62
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-					62
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	78	1	152	2	Y	-0-					62
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	Y	-0-					62
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					62
MARTIN, J. C.																	
			WELL #: 14			RRCID -> 220719			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557					
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	619	1	770	2	Y	-0-					-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-
10		868 N	753	-0-	-115	-0-	302	1	451	2	Y	-0-					-0-
11		1020 N	957	-0-	-63	-0-	323	1	634	2	Y	-0-					-0-
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	Y	-0-					-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	12	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	104	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
APPLING				WELL #: 5	RRCID -> 220929	COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484								
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					82
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					82
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	N	-0-					82
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	N	-0-					82
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-					58
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					58
APPLING				WELL #: 4	RRCID -> 220965	COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 221125	COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630								
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	44	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	19	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
APPLING B				WELL #: 3B	RRCID -> 221168	COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476								
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	67	1	84	2	Y	-0-					40
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					40
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	65	1	98	2	Y	-0-					40
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103	2	Y	-0-					40
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					28
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					28
PRYOR				WELL #: 4	RRCID -> 221456	COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736								
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
STOCKTON A				WELL #: 4	RRCID -> 221461	COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480								
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	87	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	123	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	70	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC																	
STOCKTON A																	
WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	260	1	322	2	Y	-0-					4	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	116	1	400	2	Y	-0-					4	
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	412	1	615	2	Y	-0-					4	
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	347	1	682	2	Y	-0-					4	
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	Y	-0-					4	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4	
REEVES																	
WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430																	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	154	1	191	2	Y	-0-					1	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	256	2	Y	-0-					1	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	130	1	193	2	Y	-0-					1	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	99	1	194	2	Y	-0-					1	
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					1	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1	
GUTIERREZ A																	
WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454																	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	194	1	240	2	Y	-0-					20	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	Y	-0-					20	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-					20	
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	292	1	575	2	Y	-0-					20	
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	-0-					20	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					20	
STOCKTON B																	
WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498																	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	211	1	263	2	Y	-0-					55	
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	124	1	426	2	Y	-0-					55	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	191	1	285	2	Y	-0-					55	
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	154	1	302	2	Y	-0-					55	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FOSTER, J. ESTATE																	
WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PRYOR																	
WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480																	
08	620 N	509	-0-	-111	-0-	227	1	282	2	Y	-0-					-0-	
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	139	1	478	2	Y	-0-					-0-	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	247	1	369	2	Y	-0-					-0-	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	166	1	327	2	Y	-0-					-0-	
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	96	1	1296	2	Y	-0-					-0-	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GUTIERREZ, B																	
WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602																	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	Y	-0-					-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	19	1	36	2	Y	-0-					-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87521 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779																	
CHATO			WELL #: 2			RRCID -> 225386			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	388	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
01	620 N	NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT						13	

APPLING			WELL #: 6			RRCID -> 225974			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424								
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	26	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

WINSLOW, O. H.			WELL #: 12			RRCID -> 226583			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710								
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	50	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MARTIN, J. C.			WELL #: 17			RRCID -> 227146			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686								
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	118	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	103	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						12	

WINSLOW, O. H.			WELL #: 18			RRCID -> 227167			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712								
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	118	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	114	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

GUTIERREZ A			WELL #: 8R			RRCID -> 227491			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458								
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	154	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	122	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

STOCKTON			WELL #: 7			RRCID -> 227565			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491								
08	310 N	182	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	62	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	59	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	11	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO				WELL #: 7	RRCID -> 227610	COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414						
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-			8
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-			8
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	19	1	28	2	Y	-0-			8
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	Y	-0-			8
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			4
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			4

WINSLOW, O. H.				WELL #: 20	RRCID -> 227613	COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575						
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	640	1	795	2	Y	-0-			46
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	166	1	570	2	Y	-0-			46
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-			46
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	171	1	337	2	Y	-0-			46
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	-0-			43
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			43

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 25	RRCID -> 227615	COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487						
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	467	1	581	2	Y	-0-			7
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	2	Y	-0-			7
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	432	1	645	2	Y	-0-			7
11	660 N	571	-0-	-89	-0-	193	1	378	2	Y	-0-			7
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	796	2	Y	-0-			6
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			6

PRYOR				WELL #: 7	RRCID -> 227616	COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411						
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.				WELL #: 16	RRCID -> 227670	COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469						
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	397	1	493	2	Y	-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	191	1	654	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	619	-0-	-404	-0-	249	1	370	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	403	-0-	-467	-0-	136	1	267	2	Y	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKTON				WELL #: 6	RRCID -> 228216	COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526						
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	508	1	632	2	Y	-0-			56
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	217	1	743	2	Y	-0-			56
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	490	1	731	2	Y	-0-			56
11	990 N	829	-0-	-161	-0-	280	1	549	2	Y	-0-			56
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-			8
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			8

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//			101779											
CHATO			WELL #:			4	RRCID -> 228236			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	111	1	138	2	Y	-0-					8
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-					8
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	143	1	214	2	Y	-0-					8
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	2	Y	-0-					8
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					4
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4
WINSLOW, O. H.			WELL #:			19	RRCID -> 228526			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178				
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	99	1	122	2	Y	-0-					11
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	50	1	171	2	Y	-0-					11
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	107	1	159	2	Y	-0-					11
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	169	2	Y	-0-					11
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					11
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					11
CIERVO			WELL #:			1	RRCID -> 229763			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728				
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	331	1	1186	2	Y	-0-					14
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	329	1	1154	2	Y	-0-					14
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	354	1	1246	2	Y	-0-					14
11		1440 N	1098	-0-	-342	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					14
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	-0-					14
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					14
VENADO			WELL #:			2	RRCID -> 229766			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718				
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	Y	-0-					11
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	332	1	1270	2	Y	-0-					11
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	334	1	1371	2	Y	-0-					11
11		1380 N	1299	-0-	-81	-0-	202	1	1097	2	Y	-0-					11
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	2	Y	-0-					47
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					47
GUTIERREZ C			WELL #:			7R	RRCID -> 229770			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376				
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	37	1	46	2	Y	-0-					-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	-0-					-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN, J. C.			WELL #:			18	RRCID -> 229807			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062				
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	153	1	191	2	Y	-0-					1
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	2	Y	-0-					1
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	120	1	179	2	Y	-0-					1
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	87	1	171	2	Y	-0-					1
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	1					1
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1	9			Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC																
STOCKTON B																
WELL #: 9																
RRCID -> 229809																
COMPL. DATE 04/04/2007																
TOTAL DEPTH 7900																
PERF. 7451 - 7468																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	162	1	201	2	Y	-0-			-0-		
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-			-0-		
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	14	1	21	2	Y	-0-			-0-		
11	360 N	6	-0-	-354	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-		
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	158	1	2131	2	Y	-0-			-0-		
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CIERVO																
WELL #: 2																
RRCID -> 229810																
COMPL. DATE 04/13/2007																
TOTAL DEPTH 8400																
PERF. 5956 - 7693																
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	420	2	Y	-0-			14		
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	91	1	320	2	Y	-0-			14		
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	93	1	329	2	Y	-0-			14		
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	9	1	319	2	Y	-0-			14		
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	3	1	408	2	Y	-0-			14		
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			14		
WINSLOW, O. H.																
WELL #: 15																
RRCID -> 230140																
COMPL. DATE 12/18/2006																
TOTAL DEPTH 7900																
PERF. 6016 - 7662																
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	118	1	146	2	Y	-0-			-0-		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	Y	-0-			-0-		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	Y	-0-			-0-		
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	82	1	160	2	Y	-0-			-0-		
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-			-0-		
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MARTIN, J. C.																
WELL #: 19																
RRCID -> 230551																
COMPL. DATE 12/29/2006																
TOTAL DEPTH 7900																
PERF. 6096 - 7620																
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	326	1	405	2	Y	-0-			-0-		
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	2	Y	-0-			-0-		
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	250	1	373	2	Y	-0-			-0-		
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	198	1	389	2	Y	-0-			-0-		
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	Y	-0-			-0-		
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-		
VENADO																
WELL #: 4																
RRCID -> 230633																
COMPL. DATE 05/14/2007																
TOTAL DEPTH 8200																
PERF. 6024 - 6168																
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-			10		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	2	Y	-0-			10		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-			10		
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	Y	-0-			10		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-			39		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			39		
VENADO																
WELL #: 3																
RRCID -> 230677																
COMPL. DATE 05/17/2007																
TOTAL DEPTH 8200																
PERF. 6090 - 6513																
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			13		
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	Y	-0-			13		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-			13		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-			13		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			43		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			43		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	192	1	689	2	Y	-0-		2
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	186	1	651	2	Y	-0-		2
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	Y	-0-		2
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-		2
12	868 N	672	-0-	-196	-0-	5	1	658	2	Y	8	12 1	3
						9	9						
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			3
PRYOR				WELL #: 13		RRCID -> 231972	COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496				
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	23	1	34	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	10	1	20	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 28		RRCID -> 232748	COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	134	1	166	2	Y	-0-		6
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	73	1	250	2	Y	-0-		6
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	117	1	175	2	Y	-0-		6
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	-0-		6
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	-0-		5
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			5
CIERVO				WELL #: 9		RRCID -> 233671	COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085				
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	266	1	950	2	Y	-0-		40
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	270	1	949	2	Y	-0-		40
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	295	1	1040	2	Y	-0-		40
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	2	Y	-0-		40
12	930 N	724	-0-	-206	-0-	5	1	719	2	Y	-0-		40
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			40
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 26		RRCID -> 234701	COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361				
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	2	Y	-0-		3
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-		3
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	2	Y	-0-		3
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	Y	-0-		3
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-		3
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			3
CIERVO				WELL #: 8		RRCID -> 234878	COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080				
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	179	1	642	2	Y	-0-		2
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	186	1	655	2	Y	-0-		2
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	167	1	590	2	Y	-0-		2
11	780 N	522	-0-	-258	-0-	14	1	508	2	Y	-0-		2
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	5	1	692	2	Y	8	12 1	3
						9	9						
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			3

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779																	
CIERVO			WELL #: 5			RRCID -> 235906			COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	449	2	Y	-0-							2
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	426	2	Y	-0-							2
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	444	2	Y	-0-							2
11	570 N	412	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	-0-							2
12	558 N	464	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	3	1	451	2	Y	9			14	1			3
								10	9											
01	558 N	NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT							3

WINSLOW, O. H.					WELL #: 22			RRCID -> 238767			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598						
08	496 N	357	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	159	1	198	2	Y	-0-							-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	238	2	Y	-0-							-0-
10	496 N	346	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	139	1	207	2	Y	-0-							-0-
11	360 N	319	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	108	1	211	2	Y	-0-							-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-							-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

FOSTER, J. ESTATE					WELL #: 46			RRCID -> 238840			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616						
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	253	2	Y	-0-							-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	341	2	Y	-0-							-0-
10	465 N	440	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	177	1	263	2	Y	-0-							-0-
11	450 N	345	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	116	1	229	2	Y	-0-							-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	Y	-0-							-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

WINSLOW, O. H.					WELL #: 23			RRCID -> 239025			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502						
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	203	2	Y	-0-							1
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	Y	-0-							1
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	86	2	Y	-0-							1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	Y	-0-							1
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	-0-							1
01	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT							1

FOSTER, J. ESTATE					WELL #: 44			RRCID -> 241827			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

FOSTER, J. ESTATE					WELL #: 35			RRCID -> 241884			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688						
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	716	2	Y	-0-							-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	409	2	Y	-0-							-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	471	2	Y	-0-							-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	510	2	Y	-0-							-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	Y	-0-							-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	16	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416								
08	1116 N	662	-0-	-454	-0-	295	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	224	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	414	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	382	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	791	-0-	-232	-0-	54	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162								
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					11
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	74	1	281	2	Y	-0-					11
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	-0-					11
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	Y	-0-					11
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					47
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					47
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156								
08	558 N	445	-0-	-113	-0-	198	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	161	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	117	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	67	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040								
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					21
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					21
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					21
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-					21
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					19
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540								
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	116	1	145	2	Y	-0-					35
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-					35
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	56	1	83	2	Y	-0-					35
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	64	1	125	2	Y	-0-					35
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-					28
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					28

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//		101779												
REEVES			WELL #:		6	RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7380	-	7420			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A"			WELL #:		8	RRCID -> 247884		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300	-	7320		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIEVRO			WELL #:		6	RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864	-	7637			
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	Y	-0-					1
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					1
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					1
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					1
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	2	1	206	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

CIEVRO			WELL #:		7	RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946	-	6082			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN, J. C.			WELL #:		21	RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442	-	7500			
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	456	1	567	2	Y	-0-					29
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	2	Y	-0-					29
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	220	1	328	2	Y	-0-					29
11	990	N	223	-0-	-767	-0-	75	1	148	2	Y	-0-					29
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	Y	13					21
							14	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					21

MARTIN, J. C.			WELL #:		20	RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5906	-	7570			
08	992	N	849	-0-	-143	-0-	379	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	252	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	521	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	455	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
PETROVYBE OPCO LLC															
CHATO A															
WELL #: 9															
RRCID -> 292306															
COMPL. DATE 06/14/2007															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 6056 - 7775															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-		200	1	249	2	Y	-0-			85
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-		86	1	294	2	Y	-0-			85
10	434 N	336	-0-	-98	-0-		135	1	201	2	Y	-0-			85
11	420 N	400	-0-	-20	-0-		135	1	265	2	Y	-0-			85
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT			85
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						Y	NO RPT			85
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 37															
RRCID -> 292311															
COMPL. DATE 03/13/2008															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 7568 - 7612															
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		36	1	45	2	Y	-0-			9
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		16	1	55	2	Y	-0-			9
10	93 N	63	-0-	-30	-0-		25	1	38	2	Y	-0-			9
11	90 N	34	-0-	-56	-0-		11	1	23	2	Y	-0-			9
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			9
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			9
WINSLOW															
WELL #: 26															
RRCID -> 292312															
COMPL. DATE 12/24/2007															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF. 6048 - 6122															
08	124 N	81	-0-	-43	-0-		36	1	45	2	Y	-0-			16
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		9	1	32	2	Y	-0-			16
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		56	1	83	2	Y	-0-			16
11	90 N	39	-0-	-51	-0-		13	1	26	2	Y	-0-			16
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			16
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			16
FLETCHER OPERATING, LLC															
STOCKTON "A"															
WELL #: 273611															
RRCID -> 214671															
COMPL. DATE 01/07/2006															
TOTAL DEPTH 10290															
PERF. 7407 - 7416															
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		783	1	972	2	N	-0-			43
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		247	1	846	2	N	-0-			43
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-		370	1	552	2	N	-0-			43
11	720 N	368	-0-	-352	-0-		124	1	244	2	N	-0-			43
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-		62	1	835	2	N	-0-			5
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT			5
GUTIERREZ C															
WELL #: 2R															
RRCID -> 214672															
COMPL. DATE 01/20/2006															
TOTAL DEPTH 10260															
PERF. 7334 - 7341															
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		72	1	89	2	Y	-0-			13
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-		52	1	179	2	Y	-0-			13
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-		123	1	183	2	Y	-0-			13
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-		72	1	141	2	Y	-0-			13
12	155 N	14	-0-	-141	-0-		1	1	13	2	Y	-0-			13
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT			13
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 21															
RRCID -> 214736															
COMPL. DATE 01/29/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 5977 - 7657															
08	465 N	425	-0-	-40	-0-		190	1	235	2	Y	-0-			2
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-		81	1	279	2	Y	-0-			2
10	465 N	446	-0-	-19	-0-		179	1	267	2	Y	-0-			2
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-		186	1	366	2	Y	-0-			2
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-		58	1	788	2	Y	1			3
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		1	9			Y	NO RPT			3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID -> 180302	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7474	-	7518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID -> 181658	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF. 7561	-	7611
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	112 4 9	1523 3	Y	4	8 1	-0-
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	93 9 9	1214 3	Y	8		8
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	75 8 9	1026 3	Y	7		15
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	69 11 9	889 3	Y	10	15 1	10
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	71 7 9	993 3	Y	6	9 1	7
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	59 4 9	933 3	Y	4	7 1	4
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID -> 182821	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7578	-	7638
08	14B2 EXT	177	-0-	177	401	12 1	165 3	Y	-0-		-0-
09	540 X	139	-0-	-401	-0-	10 1	129 3	Y	-0-		-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	7 1	84 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	6 1	79 3	Y	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y	-0-		-0-
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7596	-	7664
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	49 4 9	670 3	Y	4	8 1	-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	49 9 9	635 3	Y	8		8
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	47 8 9	643 3	Y	7		15
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	48 11 9	617 3	Y	10	15 1	10
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	45 7 9	636 3	Y	6	9 1	7
01	713 N	624	-0-	-89	-0-	37 3 9	584 3	Y	3	7 1	3
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6067	-	7659
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	124 N	117	-0-	-7	-0-			8	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-			7	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-			8	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-			8	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-			14	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-			7	1	110	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590									
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-			41	1	554	3	Y	4		8	1		-0-
								4	9									
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-			35	1	464	3	Y	8					8
								9	9									
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-			31	1	433	3	Y	7					15
								8	9									
11	510 N	461	-0-	-49	-0-			32	1	418	3	Y	10		15	1		10
								11	9									
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-			39	1	547	3	Y	6		9	1		7
								7	9									
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-			29	1	454	3	Y	3		7	1		3
								3	9									

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990									
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-			48	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-			38	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-			40	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-			214	3			Y	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-			42	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-			36	1	209	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7668 - 7715					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	25	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6025 - 7729					
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5877 - 7639					
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 7548 - 7568					
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	160	1	698	3	Y	-0-				-0-
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	111	1	683	3	Y	-0-				-0-
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	110	1	656	3	Y	-0-				-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-				-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	116	1	679	3	Y	-0-				-0-
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	116	1	677	3	Y	-0-				-0-
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6102 - 7756					
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-				18
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				18
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				18
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				18
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				18
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	3	22	9	N	20	18	1		20
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH		7862 PERF. 6306 - 6309					
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-				-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-				-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-				-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-				-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6000 - 6033						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	589 N	574	-0-	-0-	-15	-0-		466 4	1 9	104	3	Y	4	4	1			-0-
09	600 N	435	-0-	-0-	-165	-0-		291 1	1 9	143	3	Y	1					1
10	558 N	498	-0-	-0-	-60	-0-		291 1	1 9	206	3	Y	1					2
11	570 N	398	-0-	-0-	-172	-0-		261 6	1 9	131	3	Y	5					7
12	465 N	374	-0-	-0-	-91	-0-		218 25	1 9	131	3	Y	23	16	1			14
01	496 N	254	-0-	-0-	-242	-0-		181	1	73	3	Y	-0-					14

CHATO 22 A				WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913						
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	1121	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	693	-0-	-0-	-57	-0-		42	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	930	3	Y	-0-					-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1013	3	Y	-0-					-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	893	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A				WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707						
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A				WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724						
08	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-
09	13 N	5	-0-	-0-	-8	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24				WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612						
08	341 N	253	-0-	-0-	-88	-0-		17	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	49	-0-	-0-	-191	-0-		4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	342	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A				WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607						
08	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1	3	N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 24															
WELL #: 14															
RRCID -> 191318															
COMPL. DATE 05/27/2002															
TOTAL DEPTH 7750															
PERF. 7595 - 7660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	3	Y	-0-			-0-	
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	55	1	724	3	Y	-0-			-0-	
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	60	1	828	3	Y	-0-			-0-	
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	69	1	892	3	Y	-0-			-0-	
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-			-0-	
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	45	1	724	3	Y	-0-			-0-	
A.M.G. CHATO 25															
WELL #: 15															
RRCID -> 191320															
COMPL. DATE 08/06/2002															
TOTAL DEPTH 7850															
PERF. 7524 - 7568															
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 24															
WELL #: 19															
RRCID -> 191459															
COMPL. DATE 09/19/2002															
TOTAL DEPTH 7976															
PERF. 7486 - 7532															
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-	
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-	
APPLING 697															
WELL #: 1															
RRCID -> 191460															
COMPL. DATE 08/22/2002															
TOTAL DEPTH 7950															
PERF. 7525 - 7578															
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	34	34	1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
APPLING 697															
WELL #: 2															
RRCID -> 191461															
COMPL. DATE 09/20/2002															
TOTAL DEPTH 8028															
PERF. 7518 - 7558															
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-			-0-	
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-	
12	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
CHATO 24															
WELL #: 10															
RRCID -> 191462															
COMPL. DATE 09/06/2002															
TOTAL DEPTH 8001															
PERF. 7510 - 7554															
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	4	8	1	-0-	
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	71	3	Y	7			7	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	7			14	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	10	15	1	9	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	9	129	3	Y	83	55	1	37	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	91	9	68	3	Y	48	64	1	21	
						53	9								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7516 - 7565		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	Y	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	25	1	234	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	8	1	260	3	Y	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22				WELL #:	13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7804	PERF. 5864 - 5876	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22				WELL #:	9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5838 - 5931	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-			-0-

VT NYE RANCH				WELL #:	3101	RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH		7912	PERF. 6007 - 7725	
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	337	1	75	3	Y	11	15	1	-0-
						12	9							
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	216	1	106	3	Y	1			1
						1	9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	191	1	135	3	Y	4			5
						4	9							
11	420 N	275	-0-	-145	-0-	181	1	91	3	Y	3	7	1	1
						3	9							
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	315	1	189	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	174	1	70	3	Y	-0-			-0-

APPLING 697				WELL #:	10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7490 - 7527	
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	39	1	853	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	56	1	810	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	52	1	826	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	79	1	738	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	25	1	829	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	56	1	726	3	Y	-0-			-0-

APPLING 700				WELL #:	8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH		8004	PERF. 7485 - 7533	
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	Y	33	23	1	10
						36	9							
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	443	3	Y	9	19	1	-0-
						10	9							
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	21			21
						23	9							
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	542	3	Y	13	34	1	-0-
						14	9							

SUN T S H (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										ASSOCIATED									
CHATO 22 A										WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6055 - 6074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-			
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					-0-			
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-			
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3			Y	-0-					-0-			
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					-0-			
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-			
APPLING 697										WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7492 - 7544	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-			
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	3	Y	-0-					-0-			
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	Y	-0-					-0-			
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	3	Y	-0-					-0-			
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	908	3	Y	-0-					-0-			
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	Y	-0-					-0-			
CHATO 24										WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7482 - 7521	
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	3	Y	4	8	1			-0-			
						4	9												
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	60	1	788	3	Y	8					8			
						9	9												
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	67	1	918	3	Y	6					14			
						7	9												
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	62	1	801	3	Y	10	15	1			9			
						11	9												
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1390	3	Y	6	10	1			5			
						7	9												
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	3	Y	4	8	1			1			
						4	9												
MARTIN TR. 4										WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6083 - 7773	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	2	1	122	3	Y	9					27			
						10	9												
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	62	81	1			8			
						68	9												
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					8			
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	218	3	84	9	Y	76	73	1			11			
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	3	1	51	3	Y	86	88	1			9			
						95	9												
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	20					29			
GOLLA 7										WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6072 - 7752	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					13			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					13			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					13			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					13			
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					13			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	9	18	1			4			
						10	9												
APPLING 697										WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7487 - 7524	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7533 - 7569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	8	1	114	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		-0-
CHATO 23				WELL #:	17	RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7434 - 7454	
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	3	7 1	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	8		8
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	19	1	260	3	Y	6		14
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	18	1	235	3	Y	11	15 1	10
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	16	1	231	3	Y	6	9 1	7
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	223	3	Y	3	7 1	3
APPLING 698				WELL #:	12	RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	7	7 1	-0-
10	310 N	140	-0-	-170	-0-	8	1	132	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	15	1	136	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-		-0-
MARTIN TR. 2				WELL #:	4	RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
APPLING 747				WELL #:	13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525	
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	22	1	310	3	Y	6	6 1	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	9	1	296	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	23	1	300	3	Y	-0-		-0-
MARTIN TR4 UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	3	1	216	3	Y	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	3	10	10	1		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	9							
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	33	22	1		11
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	36	9							
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	26	3	9	20	1		-0-
						10	9							
						1	1	28	3	21				21
						23	9							
						2	1	27	3	13	34	1		-0-
						14	9							

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003				TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514				
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			2
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	15	1	209	3	Y	2	4	1	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	9							
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	265	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	22	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	6	1	205	3	Y	-0-			-0-
						16	1	204	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634				
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	764	3	Y	-0-			4
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	Y	-0-			4
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-			4
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-			4
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	34	1	685	3	Y	-0-			4
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	28	1	654	3	Y	-0-			4

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004				TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558				
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	15	1	324	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	27	1	392	3	Y	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	Y	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	37	1	485	3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534				
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7740						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6024 - 6044						
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7494 - 7542						
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	484	-0-	-326	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	527	-0-	-133	-0-	51	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634						
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
APPLING 698		WELL #:		18	RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496						
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
APPLING 698		WELL #:		16	RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512						
08	775	N	550	-0-	-225	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	39	1	567	3	Y	-0-	1	1	1		-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	3	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	41	1	527	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
09		5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
11		5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
01		6 N	-0-	6	-0-	-0-	6	3		Y	-0-				-0-

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494							
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				13
09		5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	3		N	-0-				13
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	13	1		-0-
11		5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
01		6 N	-0-	6	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522							
08		627 N	-0-	627	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-			-0-
09		409 N	-0-	409	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10		580 N	-0-	580	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-			-0-
11		441 N	-0-	441	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	-0-	277	-0-	-2	8	1	269	3	Y	-0-			-0-
01		471 N	-0-	471	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-			-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744							
08		124 N	-0-	80	-0-	-44	60	1	14	3	N	5	7	1	-0-
							6	9							
09		179 N	-0-	179	-0-	-0-	120	1	59	3	N	-0-			-0-
10		262 N	-0-	262	-0-	-0-	152	1	108	3	N	2			2
							2	9							
11		246 N	-0-	246	-0-	-0-	162	1	82	3	N	2	4	1	-0-
							2	9							
12		284 N	-0-	284	-0-	-0-	177	1	107	3	N	-0-			-0-
01		316 N	-0-	316	-0-	-0-	225	1	91	3	N	-0-			-0-

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480							
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				27
09		30 N	-0-	25	-0-	-5	1	1	21	3	N	3			30
							3	9							
10		31 N	-0-	14	-0-	-17	1	1	11	3	N	2			32
							2	9							
11		31 N	-0-	31	-0-	-0-	2	1	20	3	N	8			40
							9	9							
12		31 N	-0-	24	-0-	-7	1	1	17	3	N	5			45
							6	9							
01		37 N	-0-	37	-0-	-0-	2	1	29	3	N	5			50
							6	9							

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472							
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
09		13 N	-0-	11	-0-	-2	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
10		12 N	-0-	12	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
11		5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
12		14 N	-0-	14	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2			2
01		12 N	-0-	5	-0-	-7	5	3		Y	-0-	2	1		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698		WELL #:		23	RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7502	-	7543
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y			-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y			-0-	
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	5	3	1	9	Y			-1	
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-	1 1	-0-	

APPLING 698		WELL #:		22	RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		7650	PERF. 7478	-	7519
08	1023 N	841	-0-	-182	-0-	37	1	804	3	Y	-0-		-0-	
09	960 N	642	-0-	-318	-0-	42	1	598	3	Y	2	2 1	-0-	
						2	9							
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-		-0-	
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	3	Y	-0-		-0-	
12	651 N	445	-0-	-206	-0-	13	1	432	3	Y	-0-		-0-	
01	1116 N	788	-0-	-328	-0-	56	1	732	3	Y	-0-		-0-	

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7430	-	7470
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-		-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-		-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	5		5	
						6	9							
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	6 1	-0-	
						1	9							
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-		-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-	

APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH		7602	PERF. 7424	-	7449
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-		-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-	

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH		7750	PERF. 7469	-	7510
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH		7750	PERF. 7466	-	7486
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 10															

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
CHATO 28 D				WELL #:	39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 5967	-	7680
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-	
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-		-0-	
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-		-0-	
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-		-0-	
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	4	1	5	3	Y	-0-		-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	

CHATO 28				WELL #:	30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 5992	-	7720
08	899	N	345	-0-	-554	-0-	28	1	317	3	Y	-0-		-0-	
09	810	N	314	-0-	-496	-0-	24	1	290	3	Y	-0-		-0-	
10	589	N	312	-0-	-277	-0-	26	1	286	3	Y	-0-		-0-	
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	21	1	252	3	Y	-0-		-0-	
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	3	Y	-0-		-0-	
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	23	1	248	3	Y	-0-		-0-	

VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #:	1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH	7810	PERF. 7553	-	7594
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	120	1	221	3	Y	-0-		27	
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	202	1	406	3	Y	-0-	27 1	-0-	
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	124	1	271	3	Y	-0-		-0-	
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	116	1	170	3	Y	-0-		-0-	
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	140	1	230	3	Y	-0-		60	
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	66	9				60		60	
							121	1	205	3	Y	14	67 1	7	
							15	9							

CHATO 28 D				WELL #:	40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 5951	-	7679
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	3	Y	-0-		-0-	
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-		-0-	
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-		-0-	
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	28	1	145	3	Y	-0-		-0-	
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	78	1	74	3	Y	-0-		-0-	
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	120	1	173	3	Y	-0-		-0-	

CHATO 28 C				WELL #:	46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 6008	-	7780
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	3	Y	-0-		-0-	
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	10	10 1	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

AMG CHATO 25 C				WELL #:	41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	7916	PERF. 5925	-	7640
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	95	1	353	3	Y	-0-		-0-	
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	92	1	294	3	Y	-0-		1	
							1	9							
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	454	3	Y	7	8 1	-0-	
							8	9							
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	88	1	435	3	Y	-0-		-0-	
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-		-0-	
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH		7965 PERF. 6030 - 7820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	229 1	67 3	Y	10	12 1		-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	11 9						-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	63 1	432 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	52 1	335 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21 1	358 3	Y	6			6
						7 9						
						156 1	386 3	Y	7	9 1		4
						8 9						

AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5913 - 7637	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	113 1	422 3	Y	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	118 1	378 3	Y	1			1
						1 9						
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	135 1	633 3	Y	6	7 1		-0-
						7 9						
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	116 1	572 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	48	-0-	-448	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01	496 N	186	-0-	-310	-0-	186 3		Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6013 - 7782	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	16 1	62 3	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	37 1	119 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	10	10 1		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6050 - 7780	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 3	Y	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	Y	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
01	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5879 - 7653	
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	476 3		N	-0-			42
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			42
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	596 3	12 9	N	11	44 1		9
11	450 N	218	-0-	-232	-0-	3 1	215 3	N	-0-			9
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	658 3	33 9	N	30			39
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	556 3	12 9	N	11			50

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5985 - 7722	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	64 1	706 3	N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56 1	556 3	N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41 1	462 3	N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
12	620 N	158	-0-	-462	-0-	15 1	143 3	N	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	50 1	443 3	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5902 - 7674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	107	1	400	3	Y	-0-		-0-
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	111	1	355	3	Y	1		1
						1	9						
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	106	1	500	3	Y	6	7 1	-0-
						7	9						
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	97	1	480	3	Y	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-		-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-		-0-

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6022 - 7790		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	3 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5888 - 7658		
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-		1
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	79	1	254	3	Y	2		3
						2	9						
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	112	1	524	3	Y	6	9 1	-0-
						7	9						
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	101	1	500	3	Y	-0-		-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-		-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-		-0-

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7469 - 7510		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5830 - 7498		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-		2
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-		2
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-		2
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	Y	-0-		2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	23		25
						25	9						
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-	25 1	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460						
APPLING 695																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					1
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					1
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	5					6
								6	9									
11	180 N	59	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7661 - 7691						
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	137	3	Y	-0-					2
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	223	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	189	3	Y	24					24
								26	9									
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	205	3	Y	5	27	1			2
								6	9									
APPLING 697 GU				WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494						
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7636 - 7656						
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	65	1	120	3	Y	-0-					8
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	50	1	100	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	138	3	Y	36					36
								40	9									
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	56	1	96	3	Y	7	39	1			4
								8	9									
APPLING 695				WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492						
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 6064 - 7791	
VT RMG LAND				WELL #: 2202									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	403 N	88	-0-	-315	-0-	64 1	18 3	Y	5		9 1		1
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	6 9	522 3	Y	1				2
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	75 1	450 3	Y	-0-				2
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 9	296 3	Y	-0-				2
12	589 N	322	-0-	-267	-0-	69 1			7				9
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	146 3	443 3	Y			10 1		7
						18 1							
						8 9							
						179 1							
						9 9							
VT NYE RANCH													
				WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6030 - 7776	
08	930 N	664	-0-	-266	-0-	532 1	119 3	N	12		18 1		-0-
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	13 9	281 3	N	1				1
10	930 N	823	-0-	-107	-0-	573 1	339 3	N	5				6
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	1 9	132 3	N	3		7 1		2
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	478 1	345 3	N	-0-		2 1		-0-
01	837 N	549	-0-	-288	-0-	6 9	158 3	N	-0-				-0-
						264 1							
						3 9							
						573 1							
						391 1							
VT GUTIERREZ, RAYMOND													
				WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH		7962 PERF. 5971 - 7722	
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	838 1	187 3	Y	5		6 1		-0-
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	6 9	247 3	Y	1				1
10	868 N	647	-0-	-221	-0-	502 1	268 3	Y	1				2
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	1 9	277 3	Y	5				7
*12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	378 1	291 3	Y	26		17 1		16
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	554 1	212 3	Y	-0-				16
						6 9							
						485 1							
						29 9							
						525 1							
VT RMG LAND													
				WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH		8162 PERF. 6062 - 7784	
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	421 1	123 3	Y	16		19 1		-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	18 9	466 3	Y	1				1
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	67 1	367 3	Y	-0-				1
11	540 N	377	-0-	-163	-0-	1 9		Y	-0-				1
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	56 1	389 3	Y	9				10
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	377 3	300 3	Y	10		13 1		7
						23 1							
						10 9							
						121 1							
						11 9							
CHATO 28 C													
				WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6030 - 7752	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		589 N	430	-0-	-159	-0-	24 1	384 3	Y	20				38
							22 9							
09		510 N	451	-0-	-59	-0-	50 1	401 3	Y	-0-				38
10		465 N	406	-0-	-59	-0-	33 1	373 3	Y	-0-				38
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	471 3	Y	10				48
							11 9							
12		465 N	429	-0-	-36	-0-	10 1	398 3	Y	19				67
							21 9							
*01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	387 3	Y	-0-	67 1			-0-
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908			
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3	N	-0-				-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 3	N	-0-				-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 3	N	-0-				-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	N	-0-				-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-				-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	N	-0-				-0-
GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6042 - 7699			
08		682 N	662	-0-	-20	-0-	39 1	623 3	Y	-0-				24
09		750 N	482	-0-	-268	-0-	54 1	428 3	Y	-0-				24
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	52 1	596 3	Y	-0-				24
11		630 N	466	-0-	-164	-0-	21 1	445 3	Y	-0-				24
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	13 1	495 3	Y	-0-				24
01		651 N	445	-0-	-206	-0-	21 1	410 3	Y	13	30 1			7
							14 9							
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5892 - 5904			
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	98 3	Y	-0-				-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	76 3	Y	-0-				-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 3	Y	-0-				-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	Y	-0-				-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	111 3	Y	-0-				-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	17 1	104 3	Y	-0-				-0-
CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
APPLING 695		WELL #:		50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5601 - 5612			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-				-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	Y	-0-				-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 3	Y	-0-				-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	180 3	Y	-0-				-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		APPLING 9		//CONT.// 87251 500		//CONT.// 499978		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
						WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	158	-0-	-28	-0-			7	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-			11	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-			12	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-			16	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-			6	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-			14	1	176	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4				WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8093 - 12207				
08	899 N	882	-0-	-17	-0-			13	1	849	3	N	18			68
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-			20	9	816	3	N	21	77	1	12
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-			23	9			N	-0-			12
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-			923	3	28	9	N	25			37
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-			885	3	42	1	N	1			38
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-			42	1	856	3	N	1			15
								1	9							
								38	1	884	3	N	8	31	1	
								9	9							

APPLING				WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709				
08	2883 X	2462	-0-	-421	-0-			2442	3	20	9	Y	18			31
09	2790 X	2448	-0-	-342	-0-			2428	3	20	9	Y	18	18	1	31
10	2790 X	2760	-0-	-30	-0-			2740	3	20	9	Y	18	33	1	16
11	2700 X	2627	-0-	-73	-0-			33	1	2575	3	Y	17			33
								19	9							
12	2790 X	2574	-0-	-216	-0-			2570	3	4	9	Y	4			37
01	2759 N	2419	-0-	-340	-0-			1	1	2407	3	Y	10			47
								11	9							

CHATO 27				WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564				
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-			28	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-			10	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-			13	1	132	3	Y	6	6	1	-0-
								7	9							
11	210 N	117	-0-	-93	-0-			12	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-			26	1	190	3	Y	29	27	1	2
								32	9							
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-			28	1	174	3	Y	-0-			2

APPLING				WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134				
08	4991 X	4561	-0-	-430	-0-			4538	3	23	9	Y	21			33
09	5220 X	4966	-0-	-254	-0-			4930	3	36	9	Y	33	24	1	42
10	5394 X	3957	-0-	-1437	-0-			3943	3	14	9	Y	13	36	1	19
11	5220 X	4899	-0-	-321	-0-			62	1	4825	3	Y	11			30
								12	9							
12	5146 X	4799	-0-	-347	-0-			4779	3	20	9	Y	18			48
01	5146 X	3466	-0-	-1680	-0-			2	1	3456	3	Y	7			55
								8	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1867	3	20	9	Y	18					34
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1837	3	21	9	Y	19	18	1			35
10	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1863	3	29	9	Y	26	38	1			23
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	24	1	1819	3	Y	11					34
						12	9									
12	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1803	3	3	9	Y	3					37
01	1891 N	1738	-0-	-153	-0-	1	1	1734	3	Y	3					40
						3	9									
APPLING		WELL #: 200H		RRCID -> 294782		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453								
08	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	18579	3	254	9	Y	231	231	1			56
09	17490 X	17229	-0-	-261	-0-	16990	3	239	9	Y	217	181	1			92
10	18073 X	15674	-0-	-2399	-0-	14	1	15442	3	Y	198	200	1			90
						218	9									
11	17490 X	13390	-0-	-4100	-0-	18	1	13171	3	Y	183	216	1			57
						201	9									
12	18073 X	14554	-0-	-3519	-0-	8	1	14324	3	Y	202	199	1			60
						222	9									
01	14973 X	13201	-0-	-1772	-0-	37	1	12966	3	Y	180	180	1			60
						198	9									
APPLING		WELL #: 201H		RRCID -> 294783		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509								
08	22940 X	19696	-0-	-3244	-0-	19453	3	243	9	Y	221	225	1			56
09	22200 X	17848	-0-	-4352	-0-	17617	3	231	9	Y	210	176	1			90
10	21731 X	16466	-0-	-5265	-0-	14	1	16232	3	Y	200	200	1			90
						220	9									
11	21030 X	18357	-0-	-2673	-0-	25	1	18083	3	Y	226	250	1			66
						249	9									
12	19685 X	18312	-0-	-1373	-0-	10	1	18059	3	Y	221	220	1			67
						243	9									
01	16213 X	15475	-0-	-738	-0-	44	1	15231	3	Y	182	187	1			62
						200	9									
AMG CHATO 25 C		WELL #: 42		RRCID -> 294921		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895								
GUTIERREZ		WELL #: 1H														
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	96	176	1			336
09	2280 X	2195	-0-	-85	-0-	2087	3	108	9	N	98					434
10	2356 X	2300	-0-	-56	-0-	2190	3	110	9	N	100	178	1			356
11	2280 X	1955	-0-	-325	-0-	1843	3	112	9	N	102					458
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2194	3	117	9	N	106	180	1			384
01	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2041	3	109	9	N	99	141	1			342

SUN T S H (WILCOX)			87251 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC			101779																
CHATO A			WELL #: 10			RRCID -> 239136			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-		
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WINSLOW, O. H.			WELL #: 25			RRCID -> 249835			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978																
APPLING 700			WELL #: 17C			RRCID -> 211577			COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684							
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-		
APPLING 9			WELL #: 33			RRCID -> 235419			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594							
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-		
TAYLOR-INA			88534 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MEDINA							
HAASS, DOUGLAS L.			342025																
HAASS, RANDY			WELL #: 3			RRCID -> 084568			COMPL. DATE 09/28/1979			TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SABINAL RESOURCES, INC.			742124																
SCHWEERS			WELL #: 3			RRCID -> 232984			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
SABINAL RESOURCES, INC.		742124												
VALENZUELA		WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
SUTTON PRODUCING CORP.		831283												
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11400 - 11450				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017														
DICKINSON, J. H.		WELL #:	4	RRCID ->	241892	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11420 - 11440				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID ->	247598	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11480 - 11552				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016														
TOCQUIGNY (OLMQS)		90307 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
HAMILTON, J. R.		348610												
HAMILTON FEE		WELL #:	10	RRCID ->	295600	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2332 - 2336				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060												
ALKEK UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	150905	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4698 - 4706				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)				91058 080	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
STOREY REED A				WELL #:	13H	RRCID -> 293584	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 12880 - 18455				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8246 X	7163	-0-	-1083	-0-	1556	1	5331	3	N	251	270	1	250
						276	9							
09	7890 X	6622	-0-	-1268	-0-	1686	1	4664	3	N	247	182	1	315
						272	9							
10	7812 X	4201	-0-	-3611	-0-	1947	1	2113	3	N	128	73	1	370
						141	9							
11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	925	1	7155	3	N	386	481	1	275
						425	9							
12	7812 X	7376	-0-	-436	-0-	674	1	6507	3	N	177	119	1	333
						195	9							
01	7161 X	6620	-0-	-541	-0-	991	1	5353	3	N	251	501	1	83
						276	9							

STOREY REED B				WELL #:	14H	RRCID -> 293586	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7479 - 18018				
08	10478 X	8400	-0-	-2078	-0-	1783	1	6113	3	N	458	446	1	139
						504	9							
09	8880 X	7761	-0-	-1119	-0-	1919	1	5308	3	N	485	319	1	305
						534	9							
10	9021 X	6930	-0-	-2091	-0-	3159	1	3428	3	N	312	303	1	314
						343	9							
11	8730 X	8364	-0-	-366	-0-	883	1	6835	3	N	587	691	1	210
						646	9							
12	9021 X	7202	-0-	-1819	-0-	643	1	6212	3	N	315	362	1	163
						347	9							
01	8401 X	7017	-0-	-1384	-0-	1034	1	5584	3	N	363	510	1	16
						399	9							

STOREY REED C				WELL #:	15H	RRCID -> 293601	COMPL. DATE 03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687				
08	7285 X	6009	-0-	-1276	-0-	1266	1	4338	3	N	368	306	1	295
						405	9							
09	5820 X	5555	-0-	-265	-0-	1378	1	3812	3	N	332	427	1	200
						365	9							
10	6014 X	4626	-0-	-1388	-0-	2067	1	2242	3	N	288	281	1	207
						317	9							
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	618	1	4783	3	N	588	604	1	191
						647	9							
12	6014 X	4797	-0-	-1217	-0-	428	1	4131	3	N	216	341	1	66
						238	9							
01	6014 X	5251	-0-	-763	-0-	755	1	4078	3	N	380	321	1	125
						418	9							

STOREY REED D				WELL #:	16H	RRCID -> 293602	COMPL. DATE 03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646				
08	5363 X	4905	-0-	-458	-0-	961	1	3294	3	N	591	630	1	205
						650	9							
09	4890 X	4336	-0-	-554	-0-	1006	1	2783	3	N	497	540	1	162
						547	9							
10	5084 X	1534	-0-	-3550	-0-	714	1	775	3	N	41			203
						45	9							
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	523	1	4051	3	N	756	727	1	232
						832	9							
12	5084 X	4622	-0-	-462	-0-	400	1	3859	3	N	330	334	1	228
						363	9							
01	4898 X	4292	-0-	-606	-0-	562	1	3039	3	N	628	759	1	97
						691	9							

TRI BAR (OLMOS)				91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
TRIPLE BAR RANCH "E"				WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	341 N	72	-0-	-269	-0-		11	1	61	3	Y	-0-					6
09	330 N	9	-0-	-321	-0-		1	1	8	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-		11	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	5	-0-	-4	-0-		1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-		1	1	3	3	Y	-0-					-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240		-		8266	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-		72	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		82	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		110	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		135	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		94	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-		35	1	190	3	Y	-0-					-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320		-		8334	
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-		140	1	749	3	Y	-0-					7
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-		110	1	635	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-		339	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-		203	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-		70	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		132	1	524	3	Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264		-		8282	
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2069	3			Y	-0-					30
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	3			Y	-0-	29	1		1 7	-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726	3			Y	-0-					-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	3			Y	-0-					-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-		133	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3			Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208		-		8238	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #: 6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260		-		8294	
08	186 N	88	-0-	-98	-0-		25	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180 N	34	-0-	-146	-0-		11	1	23	3	N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		82	1	90	3	N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		123	1	76	3	N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-		74	1	103	3	N	-0-					-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-		22	1	118	3	N	-0-					-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #: 10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260		-		8200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BAKER 64		WELL #:		1A		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500	
										PERF. 8368 - 8384	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365	
										PERF. 8215 - 8253	
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313	
										PERF. 8206 - 8230	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361	
										PERF. 8232 - 8260	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16	-0-					-0-
09	T. A.	13	-0-	13	29	-0-	13	3			-0-
10	38	X	9	-0-	-29	-0-	9	3			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450	
										PERF. 8336 - 8366	
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	70	1	182	3	-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	47	1	97	3	-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	3	-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	101	1	61	3	-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	164	1	227	3	-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	238	1	1274	3	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430	
										PERF. 8298 - 8330	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358	
										PERF. 8210 - 8241	
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #:	3	RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	8314	-	8350			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-						1	
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	-0-	85	3			Y	-0-						1	
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-						1	
11	120 N	28	-0-	-92	-0-	-0-	28	3			Y	-0-						1	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	34						35	
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-	37	9											
							5	3	4	9	Y	4		30	1			9	
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	11	RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL	DEPTH	8409	PERF.	8246	-	8265			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	2SF	RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	6078	-	6084			
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-						18	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-						18	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	Y	-0-						18	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-						18	
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-						18	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-						18	
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	5SF	RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	6088	-	6098			
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-						-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-						-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	34	3	Y	-0-						-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	Y	-0-						-0-	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-						-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-						-0-	
VT FANSLER, LORRAINE				WELL #:	7241	RRCID -> 142607		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8437	PERF.	8272	-	8306		
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	191	1	43	3	N	2		2	1			-0-	
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	141	1	69	3	N	-0-						-0-	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	108	3	N	-0-						-0-	
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	131	1	66	3	N	-0-						-0-	
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	82	3	N	-0-						-0-	
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	-0-	141	1	57	3	N	-0-						-0-	
VT FANSLER, LORRAINE				WELL #:	7001	RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	8284	-	8304		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8270 - 8296	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE		06/27/1995		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 8260 - 8290	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE		08/16/1995		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8273 - 8321	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE		01/31/1996		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8332 - 8368	
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	Y	-0-				-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	3	Y	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	3	Y	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	Y	-0-				-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE		01/31/1996		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8326 - 8378	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE		02/02/1996		TOTAL DEPTH		8525 PERF. 8317 - 8349	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE		11/29/1995		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8172 - 8208	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6076 - 6082		
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399 3	Y	-0-		-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375 3	Y	-0-		-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	207	1	250 3	Y	-0-		-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	139	1	284 3	Y	-0-		-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	56	1	328 3	Y	-0-		-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	81	1	319 3	Y	-0-		-0-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335		
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	99	1	527 3	Y	-0-		21
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	112	1	647 3	Y	10	31 1	-0-
							11	9					
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	325	1	391 3	Y	-0-		-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	190	1	388 3	Y	-0-		-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	107	1	623 3	Y	49		49
							54	9					
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	131	1	522 3	Y	-0-	40 1	9

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8296 - 8341		
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4 3	Y	-0-		3
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3 3	Y	-0-		-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4 3	Y	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	Y	-0-		-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8335 - 8349		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
09	7 N	6	-0-	-0-1	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
12	6 N	5	-0-	-0-1	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY 8														
WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LYSSY 711														
WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211														
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343														
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	23	1	28	3	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LYSSY 72														
WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265														
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	13	1	3	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 67		WELL #:		2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		8337 PERF. 8179 - 8204			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09		11 N	4	-0-	-7	-0-		1 1		3 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	8	-0-	-85	-0-		2 1		6 3	Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	Y	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-		1 1		5 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217			
08		1326 X	557	-0-	-769	-0-	519	1	38	3	N	-0-			-0-
09		180 N	29	-0-	-151	-0-	23	1	6	3	N	-0-			-0-
10		279 N	21	-0-	-258	-0-	17	1	4	3	N	-0-			-0-
11		540 N	6	-0-	-534	-0-	5	1	1	3	N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246			
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
10		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152			
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	335	1	130	3	Y	-0-			-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	332	1	47	3	Y	-0-			2
							2	9							
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	340	1	24	3	Y	1			3
							1	9							
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	107	1	1	3	Y	-0-			3
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
01		124 N	48	-0-	-76	-0-	43	1	5	3	Y	-0-			3

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270			
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	1	1
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			1
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			1
12		10 N	4	-0-	-6	-0-	1	3	3	9	Y	3			4
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	11	1	-0-

LYSSY 709		WELL #:		17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271			
08		138 X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-			-0-
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466	PERF. 8308 - 8326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	88 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		85 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LYSSY 67				WELL #:	7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 8215 - 8251	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYSSY 72				WELL #:	28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402	PERF. 8209 - 8235	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	53 1	682 3			Y	-0-			-0-
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	35 1	353 3			Y	1	1 1		-0-
						1 9								
10	620 N	282	-0-	-338	-0-	14 1	268 3			Y	-0-			-0-
11	660 N	281	-0-	-379	-0-	8 1	273 3			Y	-0-			-0-
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	6 1	194 3			Y	-0-			-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	7 1	188 3			Y	1	1 1		-0-
						1 9								
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508	PERF. 8323 - 8355	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYSSY 69				WELL #:	9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415	PERF. 8289 - 8305	
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	85 1	1084 3			Y	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	48 1	474 3			Y	1	1 1		-0-
						1 9								
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	54 1	1059 3			Y	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	30 1	972 3			Y	-0-			-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	36 1	1052 3			Y	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31 1	844 3			Y	1	1 1		-0-
						1 9								
LYSSY 709				WELL #:	18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447	PERF. 8241 - 8258	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	107 1	277 3			N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3			N	-0-			-0-
10	217 N	9	-0-	-208	-0-	2 1	7 3			N	-0-			-0-
11	270 N	147	-0-	-123	-0-	38 1	109 3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3			N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
LYSSY 69				WELL #:	31	RRCID -> 164927		COMPL.	DATE 02/22/1997	TOTAL	DEPTH	8416	PERF.	8280	-	8301			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	62 N	39	-0-	-23	-0-			3	1	36	3	Y	-0-					-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-			25	1	245	3	Y	1		1	1		-0-	
10	124 N	29	-0-	-95	-0-			1	1	28	3	Y	-0-					-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-			1	1	21	3	Y	-0-					-0-	
12	279 N	246	-0-	-33	-0-			8	1	238	3	Y	-0-					-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-			15	3			Y	-0-					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 4	RRCID -> 165034		COMPL.	DATE 09/19/1997	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8308	-	8342			
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			205	1	1095	3	Y	-0-					-0-	
09	1110 N	967	-0-	-143	-0-			142	1	825	3	Y	-0-					-0-	
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-			495	1	596	3	Y	-0-					-0-	
11	1260 N	918	-0-	-342	-0-			302	1	616	3	Y	-0-					-0-	
12	992 N	422	-0-	-570	-0-			62	1	360	3	Y	-0-					-0-	
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			222	1	880	3	Y	-0-					-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	5	RRCID -> 167505		COMPL.	DATE 02/23/1998	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8343	-	8347			
08	7 N	5	-0-	-2	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			3	1	3	3	Y	-0-					-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-			29	1	59	3	Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #:	1	RRCID -> 167519		COMPL.	DATE 10/16/1997	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	8295	-	8323			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-			7	1	50	3	Y	-0-					1	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-			198	3			Y	-0-					1	
10	93 N	50	-0-	-43	-0-			3	1	47	3	Y	-0-					1	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173	3			Y	-0-					1	
12	217 N	167	-0-	-50	-0-			8	1	157	3	Y	2					3	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-			2	9			Y	4		5	1		2	
01	99							99	3	4	9	Y	4						
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 6	RRCID -> 167691		COMPL.	DATE 04/02/1998	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8356	-	8380			
08	384 X	11	-0-	-373	-0-			2	1	9	3	Y	-0-					-0-	
09	60 N	5	-0-	-55	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
10	62 N	6	-0-	-56	-0-			3	1	3	3	Y	-0-					-0-	
11	11 N	5	-0-	-6	-0-			2	1	3	3	Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-			2	1	8	3	Y	-0-					-0-	
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	8	RRCID -> 167765		COMPL.	DATE 10/27/1997	TOTAL	DEPTH	8465	PERF.	8278	-	8314			
08	278 X	56	-0-	-222	-0-			9	1	47	3	Y	-0-					-0-	
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
10	62 N	18	-0-	-44	-0-			8	1	10	3	Y	-0-					-0-	
11	60 N	13	-0-	-47	-0-			4	1	9	3	Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-			43	1	170	3	Y	-0-					-0-	

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIBAR-SCHOOLFIELD															
WELL #: C 7															
RRCID -> 167930															
COMPL. DATE 01/02/1998															
TOTAL DEPTH 8495															
PERF. 8342 - 8363															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	239	1	1277	3	Y	-0-				-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	233	1	1349	3	Y	-0-				-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	699	1	844	3	Y	-0-				-0-
11	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	458	1	935	3	Y	-0-				-0-
12	1612 N	1397	-0-	-215	-0-	204	1	1193	3	Y	-0-				-0-
01	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	283	1	1124	3	Y	-0-				-0-
SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 3															
RRCID -> 168441															
COMPL. DATE 04/20/1998															
TOTAL DEPTH 8424															
PERF. 8243 - 8305															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LYSSY 71															
WELL #: 14															
RRCID -> 168678															
COMPL. DATE 09/22/1987															
TOTAL DEPTH 8420															
PERF. 8302 - 8318															
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	3	Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-				-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	3	Y	-0-				-0-
LYSSY 71															
WELL #: 12															
RRCID -> 168679															
COMPL. DATE 08/17/1985															
TOTAL DEPTH 8350															
PERF. 8240 - 8260															
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	316	1	814	3	Y	10	18	1		-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	178	1	771	3	Y	23	15	1		8
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	195	1	745	3	Y	20				28
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	253	1	735	3	Y	46	64	1		10
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	223	1	777	3	Y	24				34
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	176	1	739	3	Y	32	62	1		4
LYSSY "8"															
WELL #: 11															
RRCID -> 168680															
COMPL. DATE 06/30/1985															
TOTAL DEPTH 8300															
PERF. 8186 - 8216															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LYSSY "8"															
WELL #: 7															
RRCID -> 168682															
COMPL. DATE 12/31/1984															
TOTAL DEPTH 8262															
PERF. 7975 - 8167															
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		LYSSY 67 "C"		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
				//CONT.//		//CONT.//		WELL #:		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8205 - 8231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	300 3	Y	1	1	1	1			-0-	
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	56 1	1	242 3	Y	-0-						-0-	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	131 1	1	500 3	Y	-0-						-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	167 1	1	484 3	Y	1		1	1			-0-	
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	218 1	1	759 3	Y	1						1	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	486 3	Y	1		1	1			1	

LYSSY 67 "C"				WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8252 - 8266					
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-						-0-	
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	1	3 3	Y	-0-						-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	1	6 3	Y	-0-						-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	1	4 3	Y	-0-						-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	1	4 3	Y	-0-						-0-	
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	1	5 3	Y	-0-						-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8384 - 8414					
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	92 1	1	494 3	Y	-0-						-0-	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	54 1	1	316 3	Y	-0-						-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	73 1	1	88 3	Y	-0-						-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	132 1	1	270 3	Y	-0-						-0-	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	65 1	1	383 3	Y	-0-						-0-	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	127 1	1	502 3	Y	-0-						-0-	

LYSSY "8"				WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8170 - 8205					
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	1	10 3	Y	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8342 - 8353					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	1	4 3	Y	-0-						-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14 1	1	84 3	Y	-0-						-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	67 1	1	80 3	Y	-0-						-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18 1	1	36 3	Y	-0-						-0-	
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	10 1	1	58 3	Y	-0-						-0-	
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	2 1	1	10 3	Y	-0-						-0-	

VOLPE RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8347 - 8359					
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	116 1	1	602 3	N	-0-						26	
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	108 1	1	572 3	N	-0-						26	
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	373 1	1	366 3	N	-0-						26	
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	330 1	1	249 3	N	-0-						26	
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	302 1	1	471 3	N	-0-						26	
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	154 1	1	546 3	N	-0-						26	

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIBAR-SCHOOLFIELD														
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE //CONT.// 499978 WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	34	-0-	34	34	15	1	19	3	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	30	-0-	30	64	10	1	20	3	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	19	-0-	19	83	3	1	16	3	N	-0-		-0-
01	118	X	35	-0-	-83	-0-	7	1	28	3	N	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-		-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	66	3	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455														
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-		-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	3	Y	-0-		-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	247	1	299	3	Y	-0-		-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	267	3	Y	-0-		-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-		-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	97	1	384	3	Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114														
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-		-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	-0-		-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	8	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371														
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-		-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-		-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	3	Y	-0-		-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	3	Y	-0-		-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-		-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345														
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	50	1	268	3	Y	-0-		-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	119	1	691	3	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	1650	-0-	1650	1650	748	1	902	3	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	1098	-0-	1098	2748	361	1	737	3	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	251	-0-	251	2999	37	1	214	3	Y	-0-		-0-
01	3978	X	979	-0-	-2999	-0-	197	1	782	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460							
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y		-0-				-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y		-0-				-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	3	Y		-0-				-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	3	Y		-0-				-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	20	1	116	3	Y		-0-				-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	31	1	122	3	Y		-0-				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239							
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y		-0-				-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y		-0-				-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	132	1	160	3	Y		-0-				-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	3	Y		-0-				-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y		-0-				-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	3	Y		-0-				-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2		RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

LYSSY 67		WELL #:		8		RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240							
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y		-0-				-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y		-0-				-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y		-0-				-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y		-0-				-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y		-0-				-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y		-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF		RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172							
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y		-0-				-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y		-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y		-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y		-0-				-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y		-0-				-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y		-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF		RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10		RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH		8466 PERF. 8330 - 8357						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	691	3	Y	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	541	3	Y	-0-			-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	728	3	Y	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	241	3	Y	-0-			-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1053	3	Y	-0-			-0-
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	740	3	Y	-0-			-0-
VT UNO MAS -A-																		
				WELL #:		1		RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8320 - 8335				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT UNO MAS -A-																		
				WELL #:		5		RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH		8498 PERF. 8370 - 8386				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT UNO MAS -A-																		
				WELL #:		7		RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH		8436 PERF. 8376 - 8390				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT UNO MAS -A-																		
				WELL #:		4		RRCID -> 202446		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH		8486 PERF. 8346 - 8368				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD																		
				WELL #:		E 19		RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8363 - 8404				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	13 N	7	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D.W. TRI-BAR 712 "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	-0-			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-			-0-
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	46			46
						51	9							
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	2	1	1605	3	Y	12	46	1	12
						13	9							
SCHLETZE, A.E.														
WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
D W TRI-BAR 711 "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360														
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	-1			-1
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	1	1	-0-
SCHLETZE, A.E.														
WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 G														
WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374														
08	2892 N	2441	-0-	-451	-0-	385	1	2056	3	N	-0-			13
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	268	1	1552	3	N	-0-			13
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	724	1	873	3	N	-0-			13
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	399	1	815	3	N	-0-			13
12	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	154	1	899	3	N	-0-			13
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	146	1	579	3	N	6			19
						7	9							
SCHLETZE, A.E.														
WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			12
10	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARZA-HOLCOMB														
WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BAKER 64														
WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288														
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	151	1	808	3	Y	1			27
						1	9							
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	119	1	688	3	Y	10	37	1	-0-
						11	9							
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	368	1	443	3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	181	1	370	3	Y	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	107	1	628	3	Y	51			51
						56	9							
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	175	1	693	3	Y	1	41	1	11
						1	9							
TRIPLE BAR 55 "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337														
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			-0-
LYSSY 686														
WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820														
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
LYSSY 71														
WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268														
08	1178 N	982	-0-	-196	-0-	273	1	703	3	Y	5	12	1	-0-
						6	9							
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	1308	3	Y	16	11	1	5
						18	9							
10	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	247	1	946	3	Y	14			19
						15	9							
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	333	1	967	3	Y	32	45	1	6
						35	9							
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	296	1	1031	3	Y	17			23
						19	9							
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	234	1	982	3	Y	22	44	1	1
						24	9							

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LYSSY 71															
WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	537	1	208	3	Y	-0-				-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	622	1	88	3	Y	3				3
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	674	1	49	3	Y	2				5
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	1	4	3	Y	-0-				5
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			Y	-0-				5
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	481	1	61	3	Y	-0-				5
LYSSY 745															
WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310															
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	242	1	18	3	Y	18	23	1		-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	246	1	59	3	Y	-0-				-0-
10	403 N	233	-0-	-170	-0-	189	1	44	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	204	1	33	3	Y	-0-				-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-				-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	158	1	388	3	Y	7				7
MIL ANGELES															
WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHOOLFIELD 1614															
WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502															
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	3	Y	41	73	1		27
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1657	3	Y	7	20	1		14
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	894	1	1079	3	Y	17				31
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	360	1	736	3	Y	13	36	1		8
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	286	1	1668	3	Y	31				39
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	3	Y	51	52	1		38
SCHOOLFIELD 1614															
WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572															
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	739	1	3945	3	Y	45	83	1		26
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	581	1	3358	3	Y	6	21	1		11
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	2057	1	2480	3	Y	21				32
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	470	1	960	3	Y	18	45	1		5
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	553	1	3229	3	Y	43				48
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	773	1	3068	3	Y	58	65	1		41

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8282	PERF. 8126	-	8160	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-			145	
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	49	1	61	3	N	29	174	1	-0-	
							32	9								
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			-0-	
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-			-0-	
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-			-0-	
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			-0-	
LYSSY GU B					WELL #:	7H	RRCID -> 272514		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL	DEPTH	8327	PERF. 8994	-	13381
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	199	1	512	3	N	53	56	1	-0-	
							58	9								
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	127	1	550	3	N	64	59	1	5	
							70	9								
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	144	1	552	3	N	27	27	1	5	
							30	9								
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	190	1	553	3	N	73	76	1	2	
							80	9								
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	158	1	549	3	N	49	46	1	5	
							54	9								
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	117	1	490	3	N	119	104	1	20	
							131	9								
ALEXANDER-MANDEL 1762					WELL #:	1H	RRCID -> 277011		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL	DEPTH	8261	PERF. 8572	-	12579
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	631	3	N	44	84	1	-0-	
							48	9								
09	840	N	631	-0-	-209	-0-	599	3	32	9	N	29	29	1	-0-	
10	744	N	440	-0-	-304	-0-	22	1	418	3	N	-0-			-0-	
11	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	3			N	-0-			-0-	
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	20			20	
							22	9								
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2	22	1	-0-	
TWO M (GEORGETOWN)					92102 350	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
PATTERSON ENERGY CORPORATION					643402											
BRISCOE-SANER					WELL #:	133H	RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL	DEPTH	2854	PERF. 2670	-	3427
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
VINEGARONE (STRAWN)					93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC					103575											
CAUTHORN -A-					WELL #:	1	RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL	DEPTH	10303	PERF. 9982	-	10262
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388														
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-		-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-		-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2				N	-0-		-0-
12	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2				N	-0-		-0-
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A														
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2				N	-0-		-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2				N	-0-		-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2				N	-0-		-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2				N	-0-		-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2				N	-0-		-0-
01	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146														
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2				N	-0-		-0-
09	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2				N	-0-		-0-
10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2				N	-0-		-0-
11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2				N	-0-		-0-
12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2				N	-0-		-0-
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365														
08	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2				N	-0-		-0-
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2				N	-0-		-0-
10	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2				N	-0-		-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2				N	-0-		-0-
12	1488 N	797	-0-	-691	-0-	797	2				N	-0-		-0-
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2				N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC ALTIZER										CITY: VAL VERDE									
//CONT.// 93874 100 103575																			
WELL #: 6B										RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	4836 X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-			
09	4680 X	4350	-0-	-330	-0-	4350	2			N	-0-					-0-			
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-			
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-			
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-			
01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-			
WELL #: 4B										RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358									
08	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-			
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-			
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	831	2			N	-0-					-0-			
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-			
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-			
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-			
WELL #: 8B										RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987									
08	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			N	-0-					-0-			
09	3570 X	599	-0-	-2971	-0-	599	2			N	-0-					-0-			
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-			
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-			
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-			
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-			
WELL #: 10A										RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008									
08	12555 X	11352	-0-	-1203	-0-	11352	2			N	-0-					-0-			
09	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-			
10	12555 X	11207	-0-	-1348	-0-	11207	2			N	-0-					-0-			
11	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-			
12	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-			
01	12679 X	11318	-0-	-1361	-0-	11318	2			N	-0-					-0-			
WELL #: 9A										RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158									
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-			
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-			
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-			
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-			
WELL #: 49E										RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121									
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-			
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-			
10	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					-0-			
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-			
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-			
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-			
WELL #: 7B										RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261									
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-			
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-			
10	1488 N	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			N	-0-					-0-			
11	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-					-0-			
12	1550 N	1220	-0-	-330	-0-	1220	2			N	-0-					-0-			
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-			

VINEGARONE (STRAWN) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC ALTIZER "B"															//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VAL VERDE									
															//CONT.// 103575																			
															WELL #: 9					RRCID -> 173823					COMPL. DATE 05/12/1999					TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3385	2				N	-0-						-0-												
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3417	2				N	-0-						-0-												
10		2759 X	2619	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		2619	2				N	-0-						-0-												
11		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3694	2				N	-0-						-0-												
12		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3952	2				N	-0-						-0-												
01		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3649	2				N	-0-						-0-												
ALTIZER "B"															WELL #: 10					RRCID -> 175208					COMPL. DATE 10/22/1999					TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
ALTIZER "B"															WELL #: 15					RRCID -> 177215					COMPL. DATE 04/08/2000					TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251				
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
ALTIZER 48A															WELL #: 1					RRCID -> 188371					COMPL. DATE 11/24/2001					TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110				
08	3627 X		3111	-0-	-516	-0-	-0-	-0-		3111	2				N	-0-						-0-												
09	3751 X		3751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3751	2				N	-0-						-0-												
10	3458 X		3458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3458	2				N	-0-						-0-												
11	3398 X		3398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3398	2				N	-0-						-0-												
12	3875 X		3225	-0-	-650	-0-	-0-	-0-		3225	2				N	-0-						-0-												
01	3875 X		3115	-0-	-760	-0-	-0-	-0-		3115	2				N	-0-						-0-												
CAUTHORN -A-															WELL #: 49F					RRCID -> 203659					COMPL. DATE 08/10/2004					TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165				
08	1710 N		1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1710	2				N	-0-						-0-												
09	2772 N		2772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2772	2				N	-0-						-0-												
10	1963 N		1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1963	2				N	-0-						-0-												
11	2074 N		2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2074	2				N	-0-						-0-												
12	2387 N		2138	-0-	-249	-0-	-0-	-0-		2138	2				N	-0-						-0-												
01	1985 N		1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1985	2				N	-0-						-0-												
COE, H. W.															WELL #: 27					RRCID -> 203662					COMPL. DATE 08/19/2004					TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491				
08	5208 X		4633	-0-	-575	-0-	-0-	-0-		4633	2				N	-0-						-0-												
09	5193 X		5193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5193	2				N	-0-						-0-												
10	5084 X		2070	-0-	-3014	-0-	-0-	-0-		2070	2				N	-0-						-0-												
11	6357 X		6357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6357	2				N	-0-						-0-												
12	5439 X		5439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5439	2				N	-0-						-0-												
01	5363 X		5020	-0-	-343	-0-	-0-	-0-		5020	2				N	-0-						-0-												

VINEGARONE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC GUIDA ROSE														//CONT.// 93874 100 760218				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
														WELL #: 1				RRCID -> 000505				COMPL. DATE 05/12/1951				TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
08		651 N	617	-0-	-34	-0-		617	2			N	-0-						-0-										
09		660 N	594	-0-	-66	-0-		594	2			N	-0-						-0-										
10		620 N	218	-0-	-402	-0-		218	2			N	-0-						-0-										
11		600 N	45	-0-	-555	-0-		45	2			N	-0-						-0-										
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2			N	-0-						-0-										
*01		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2			N	-0-						-0-										
GUIDA ROSE														WELL #: 2				RRCID -> 161504				COMPL. DATE 11/11/1996				TOTAL DEPTH 12993 PERF. 10293 - 12993			
08		3131 X	2563	-0-	-568	-0-		2562	2	1	9	N	1		1	8			-0-										
09		3030 X	2466	-0-	-564	-0-		2466	2			N	-0-						-0-										
10		2790 X	904	-0-	-1886	-0-		904	2			N	-0-						-0-										
11		2700 X	185	-0-	-2515	-0-		185	2			N	-0-						-0-										
12		2635 X	2578	-0-	-57	-0-		2578	2			N	-0-						-0-										
*01		2573 X	1862	-0-	-711	-0-		1862	2			N	-0-						-0-										
GUIDA ROSE														WELL #: 3				RRCID -> 163603				COMPL. DATE 06/07/1997				TOTAL DEPTH 12691 PERF. 10630 - 12690			
08		3441 X	2805	-0-	-636	-0-		2803	2	2	9	N	2		2	8			-0-										
09		3330 X	2698	-0-	-632	-0-		2698	2			N	-0-						-0-										
10		3038 X	989	-0-	-2049	-0-		989	2			N	-0-						-0-										
11		2940 X	203	-0-	-2737	-0-		203	2			N	-0-						-0-										
12		2883 X	2821	-0-	-62	-0-		2821	2			N	-0-						-0-										
*01		2790 X	2037	-0-	-753	-0-		2037	2			N	-0-						-0-										
THREE FORKS RESOURCES, LLC CAUTHORN, ADDAH														857666 WELL #: 1010				RRCID -> 052352				COMPL. DATE 03/03/1972				TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A			
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	2			N	-0-						-0-										
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-						-0-										
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-						-0-										
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-						-0-										
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2			N	-0-						-0-										
*01		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-						-0-										
BROWN, S. M.														WELL #: 1				RRCID -> 077182				COMPL. DATE 05/20/1978				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10260 - 10305			
08		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-		8209	2			N	-0-						-0-										
09		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2			N	-0-						-0-										
10		3472 X	4	-0-	-3468	-0-		4	2			N	-0-						-0-										
11		3360 X	1	-0-	-3359	-0-		1	2			N	-0-						-0-										
12		3472 X	3142	-0-	-330	-0-		3142	2			N	-0-						-0-										
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						N	-0-						-0-										
CAUTHORN 3														WELL #: 2				RRCID -> 174615				COMPL. DATE 09/03/1999				TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901			
08		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		4684	2			N	-0-						-0-										
09		499 X	499	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-						-0-										
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-										
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-						-0-										
12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		5246	2			N	-0-						-0-										
*01		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		1477	2			N	-0-						-0-										

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE									
THREE FORKS RESOURCES, LLC																													
CAUTHORN 3																													
																				</									

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -G-														
WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
08	2232 N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2				N	-0-		-0-
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2				N	-0-		-0-
10	1798 N	84	-0-	-1714	-0-	84	2				N	-0-		-0-
11	1890 N	507	-0-	-1383	-0-	507	2				N	-0-		-0-
12	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2				N	-0-		-0-
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866														
08	1767 N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2				N	-0-		-0-
09	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2				N	-0-		-0-
10	1674 N	55	-0-	-1619	-0-	55	2				N	-0-		-0-
11	1620 N	395	-0-	-1225	-0-	395	2				N	-0-		-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2				N	-0-		-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974														
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-		-0-
10	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2				N	-0-		-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2				N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038														
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				N	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				N	-0-		-0-
10	341 N	112	-0-	-229	-0-	112	2				N	-0-		-0-
11	330 N	115	-0-	-215	-0-	115	2				N	-0-		-0-
12	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2				N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030														
08	2325 N	1914	-0-	-411	-0-	1914	2				N	-0-		-0-
09	2070 N	1700	-0-	-370	-0-	1700	2				N	-0-		-0-
10	1674 N	60	-0-	-1614	-0-	60	2				N	-0-		-0-
11	1860 N	530	-0-	-1330	-0-	530	2				N	-0-		-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2				N	-0-		-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-		-0-
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2				N	-0-		-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553														
08	2387 X	1876	-0-	-511	-0-	1876	2				N	-0-		-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2				N	-0-		-0-
10	2387 X	133	-0-	-2254	-0-	133	2				N	-0-		-0-
11	2310 X	565	-0-	-1745	-0-	565	2				N	-0-		-0-
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2				N	-0-		-0-
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2				N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
10	310 N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-														
WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036														
08	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	206	-0-	-844	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157														
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
10	899 N	39	-0-	-860	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	870 N	332	-0-	-538	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920														
08	1581 N	383	-0-	-1198	-0-	383	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	273	-0-	-1257	-0-	273	2			N	-0-			-0-
10	961 N	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184														
08	3627 X	2728	-0-	-899	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	129	-0-	-3436	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	604	-0-	-2846	-0-	604	2			N	-0-			-0-
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790														
08	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-			-0-
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-			-0-
10	558 N	21	-0-	-537	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	540 N	179	-0-	-361	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845														
08	4030 X	1376	-0-	-2654	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	185	-0-	-3411	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	3480 X	315	-0-	-3165	-0-	315	2			N	-0-			-0-
12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
01	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	3357	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93874 100 916958 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
						RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.	9790 -	9926				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	589	N	570	-0-	-19	-0-		-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-		-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	558	N	19	-0-	-539	-0-		-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	540	N	129	-0-	-411	-0-		-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-		-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-		-0-	602	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -E-					WELL #:	2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	9434 -	9800			
08	744	N	621	-0-	-123	-0-		-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-		-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	589	N	22	-0-	-567	-0-		-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	600	N	258	-0-	-342	-0-		-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-		-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-		-0-	545	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN "G"					WELL #:	2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8565 -	10032			
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-		-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-		-0-	313	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-					WELL #:	8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	9542 -	9880			
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	279	N	53	-0-	-226	-0-		-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	210	-0-	-840	-0-		-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1276	-0-	-336	-0-		-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-		-0-	951	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-					WELL #:	9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL	DEPTH	10272	PERF.	9752 -	9772			
08	5053	X	4421	-0-	-632	-0-		-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4228	-0-	-392	-0-		-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	290	-0-	-4484	-0-		-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	936	-0-	-3684	-0-		-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4513	-0-	-13	-0-		-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2056	-0-	-2377	-0-		-0-	2056	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -G-					WELL #:	3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10030 -	10076			
08	31	N	17	-0-	-14	-0-		-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-		-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-		-0-	31	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN "C"					WELL #:	8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	9932 -	9960			
08	279	N	8	-0-	-271	-0-		-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-		-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-		-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-		-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-		-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-		-0-	485	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN "B"															//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 916958															CNTY: VAL VERDE														
															WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																												
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-																												
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-																												
10	1798 N	98	-0-	-1700	-0-	98	2			N	-0-					-0-																												
11	1740 N	170	-0-	-1570	-0-	170	2			N	-0-					-0-																												
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-																												
01	3100 N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-																												
CAUTHORN -H-															WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784																													
08	1426 N	885	-0-	-541	-0-	885	2			N	-0-					-0-																												
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-																												
10	868 N	36	-0-	-832	-0-	36	2			N	-0-					-0-																												
11	870 N	302	-0-	-568	-0-	302	2			N	-0-					-0-																												
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-																												
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-																												
CAUTHORN -J-															WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750																													
08	3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3116	2			N	-0-					-0-																												
09	3480 X	3035	-0-	-445	-0-	3035	2			N	-0-					-0-																												
10	3596 X	113	-0-	-3483	-0-	113	2			N	-0-					-0-																												
11	3270 X	851	-0-	-2419	-0-	851	2			N	-0-					-0-																												
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-																												
01	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2			N	-0-					-0-																												
J. A. RANCH -L-															WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674																													
08	310 X	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					-0-																												
09	120 X	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-																												
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		2			N	-0-					-0-																												
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-																												
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-																												
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-																												
CAUTHORN -F-															WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925																													
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-																												
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-																												
10	961 N	37	-0-	-924	-0-	37	2			N	-0-					-0-																												
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		2			N	-0-					-0-																												
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-																												
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-																												
CAUTHORN -B-															WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158																													
08	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-																												
09	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-					-0-																												
10	1643 N	56	-0-	-1587	-0-	56	2			N	-0-					-0-																												
11	1590 N	352	-0-	-1238	-0-	352	2			N	-0-					-0-																												
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-																												
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-																												
J. A. RANCH -L-															WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678																													
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-																												
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-																												
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-																												
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-																												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		2			N	-0-					-0-																												
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-																												

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -F-										//CONT.// 93874 100 //CONT.// 916958 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
										RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9944 - 10085					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	4278 X	2689	-0-	-1589	-0-	2689	2						N	-0-			-0-				
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2						N	-0-			-0-				
10	4278 X	117	-0-	-4161	-0-	117	2						N	-0-			-0-				
11	4140 X	698	-0-	-3442	-0-	698	2						N	-0-			-0-				
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2						N	-0-			-0-				
01	4278 X	3498	-0-	-780	-0-	3498	2						N	-0-			-0-				
RANCH. J. A. -L-										WELL #:		4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951			
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2						N	-0-			-0-				
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2						N	-0-			-0-				
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2						N	-0-			-0-				
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2						N	-0-			-0-				
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2						N	-0-			-0-				
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2						N	-0-			-0-				
RANCH, J. A. -K-										WELL #:		3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852			
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-			-0-				
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2						N	-0-			-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2						N	-0-			-0-				
VINEGARONE (SWANSON) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC ALTIZER										93874 800 103575 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
										5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10397 - 10409			
08	2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2						N	-0-			-0-				
09	2490 X	2413	-0-	-77	-0-	2413	2						N	-0-			-0-				
10	2573 X	1831	-0-	-742	-0-	1831	2						N	-0-			-0-				
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2						N	-0-			-0-				
12	2542 X	2538	-0-	-4	-0-	2538	2						N	-0-			-0-				
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2						N	-0-			-0-				
ALTIZER "B"										WELL #:		9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-				
VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"										93875 365 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
										1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8876 - 9020			
08	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	66	1	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	320	1	6376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	343	1	6669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	323	1	5933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
EARWOOD "A"				WELL #:		1	RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8889	-	8992		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	565	-0-	565	565	565	8	1	557	2	N	N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	192	-0-	192	757	757	9	1	183	2	N	N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	757	757						N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	757	757						N	-0-			-0-	

EARWOOD G.U. 2				WELL #:		1	RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 8969	-	9063		
08	434	N	230	-0-	-204	-0-	-0-	11	1	219	2	N	N	-0-			-0-	
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	-0-	9	1	157	2	N	N	-0-			-0-	
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	N	N	-0-			-0-	
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	N	-0-			-0-	
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	N	-0-			-0-	
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	-0-	21	1	389	2	N	N	-0-			-0-	

NEWBY G.U. 1				WELL #:		1C	RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL	DEPTH	10067	PERF. 8764	-	8818		
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1666	2	N	N	-0-			-0-	
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2	N	N	-0-			-0-	
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	663	2	N	N	-0-			-0-	
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	2	N	N	-0-			-0-	
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	N	N	-0-			-0-	
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	N	-0-			-0-	

EARWOOD "B"				WELL #:		2	RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL	DEPTH	9536	PERF. 8722	-	8804		
08	6696	X	5471	-0-	-1225	-0-	-0-	262	1	5209	2	N	N	-0-			-0-	
09	6330	X	3238	-0-	-3092	-0-	-0-	173	1	3065	2	N	N	-0-			-0-	
10	6820	X	2263	-0-	-4557	-0-	-0-	34	1	2229	2	N	N	-0-			-0-	
11	6600	X	3653	-0-	-2947	-0-	-0-	174	1	3479	2	N	N	-0-			-0-	
12	6820	X	3760	-0-	-3060	-0-	-0-	184	1	3576	2	N	N	-0-			-0-	
01	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	-0-	222	1	4087	2	N	N	-0-			-0-	

NEWBY "A"				WELL #:		2C	RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8750	-	8880		
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	-0-	35	1	695	2	N	N	-0-			-0-	
09	810	N	355	-0-	-455	-0-	-0-	19	1	336	2	N	N	-0-			-0-	
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	-0-	8	1	494	2	N	N	-0-			-0-	
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	N	N	-0-			-0-	
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	N	-0-			-0-	
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	N	-0-			-0-	

NEWBY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL	DEPTH	10550	PERF. 9022	-	9100		
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	-0-	52	1	1042	2	N	N	-0-			-0-	
09	1440	N	503	-0-	-937	-0-	-0-	27	1	476	2	N	N	-0-			-0-	
10	1116	N	404	-0-	-712	-0-	-0-	6	1	398	2	N	N	-0-			-0-	
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2	N	N	-0-			-0-	
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1049	2	N	N	-0-			-0-	
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	N	N	-0-			-0-	

EARWOOD G.U. 1				WELL #:		1	RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL	DEPTH	10640	PERF. 9034	-	9156		
08	3100	N	3267	-0-	167	666	666	156	1	3111	2	N	N	-0-			-0-	
09	2086	X	1420	-0-	-666	-0-	-0-	76	1	1344	2	N	N	-0-			-0-	
10	2046	X	1774	-0-	-272	-0-	-0-	27	1	1747	2	N	N	-0-			-0-	
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3252	2	N	N	-0-			-0-	
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3136	2	N	N	-0-			-0-	
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2621	2	N	N	-0-			-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY G. U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	302	-0-	-268	-0-	16	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	142	-0-	-447	-0-	2	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	384	-0-	-186	-0-	18	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-
NEWBY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	710	-0-	-400	-0-	38	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	372	-0-	-775	-0-	6	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	55	1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	N	-0-	-0-	-0-
NEWBY G. U. 3				WELL #:	1	RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920	
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	1583	2	N	-0-	-0-	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	611	-0-	-195	-0-	9	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	2	N	-0-	-0-	-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8826 - 9022	
08	3100 N	3937	-0-	837	837	188	1	3749	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1863 N	1026	-0-	-837	-0-	55	1	971	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	1050	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	130	1	2588	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	122	1	2241	2	N	-0-	-0-	-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 8880 - 9026	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9001 - 9190	
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	621	-0-	-669	-0-	33	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	763	-0-	-570	-0-	11	1	752	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-	-0-	-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8785 - 8990	
08	14B2 EXT	358	-0-	358	358	17	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-	-0-	-0-
12	358 X	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WHITEHEAD "45"			WELL #:		1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH		9160	PERF. 8901 - 9160		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-		-0-		
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-		-0-		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-		
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-		-0-		
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-		-0-		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-		-0-		
EARWOOD "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH		9140	PERF. 9025 - 9044		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
EARWOOD "A"			WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH		9624	PERF. 9162 - 9200		
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-		-0-		
09	750 N	337	-0-	-413	-0-	18	1	319	2	N	-0-		-0-		
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	11	1	718	2	N	-0-		-0-		
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N	-0-		-0-		
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-		-0-		
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	64	1	1170	2	N	-0-		-0-		
WHITEHEAD "45"			WELL #:		2	RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH		11007	PERF. 8876 - 8978		
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	68	1	1348	2	N	-0-		-0-		
09	1770 N	710	-0-	-1060	-0-	38	1	672	2	N	-0-		-0-		
10	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	20	1	1325	2	N	-0-		-0-		
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N	-0-		-0-		
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	N	-0-		-0-		
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1490	2	N	-0-		-0-		
NEWBY "B"			WELL #:		1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8770 - 8884		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-		-0-		
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	-0-		-0-		
EARWOOD "A"			WELL #:		11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 9100 - 9188		
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	2	N	-0-		-0-		
09	540 N	276	-0-	-264	-0-	15	1	261	2	N	-0-		-0-		
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713	2	N	-0-		-0-		
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N	-0-		-0-		
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	N	-0-		-0-		
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	986	2	N	-0-		-0-		
WHITEHEAD 45			WELL #:		4	RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH		9333	PERF. 8931 - 9081		
08	2263 X	1527	-0-	-736	-0-	73	1	1454	2	N	-0-		-0-		
09	2190 X	888	-0-	-1302	-0-	48	1	840	2	N	-0-		-0-		
10	1984 X	979	-0-	-1005	-0-	15	1	964	2	N	-0-		-0-		
11	1920 X	1513	-0-	-407	-0-	72	1	1441	2	N	-0-		-0-		
12	1860 X	1483	-0-	-377	-0-	73	1	1410	2	N	-0-		-0-		
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N	-0-		-0-		

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//			93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
EARWOOD "B"			WELL #:			5	RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL	DEPTH	9128	PERF. 8775 - 8853		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EARWOOD G.U. 1			WELL #:			2	RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL	DEPTH	9009	PERF. 8906 - 9009		
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-				-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	16	1	286	2	N	-0-				-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	4	1	248	2	N	-0-				-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-				-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-				-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-				-0-
EARWOOD G. U. 2			WELL #:			2	RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8836 - 8946		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITEHEAD 45			WELL #:			3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH	11080	PERF. 8930 - 9090		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EARWOOD "B"			WELL #:			6	RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL	DEPTH	9211	PERF. 8920 - 9076		
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-				-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	2	N	-0-				-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	1024	2	N	-0-				-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	-0-				-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-				-0-
WALKER, R. C.			WELL #:			1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL	DEPTH	9206	PERF. 8830 - 8953		
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	N	-0-				-0-
09	420	N	125	-0-	-295	-0-	7	1	118	2	N	-0-				-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-				-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-				-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-				-0-
NEWBY A			WELL #:			4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL	DEPTH	9309	PERF. 8865 - 8974		
08	8308	X	7560	-0-	-748	-0-	362	1	7198	2	N	-0-				-0-
09	7050	X	3288	-0-	-3762	-0-	176	1	3112	2	N	-0-				-0-
10	8308	X	4256	-0-	-4052	-0-	64	1	4192	2	N	-0-				-0-
11	8040	X	6902	-0-	-1138	-0-	330	1	6572	2	N	-0-				-0-
12	8308	X	5582	-0-	-2726	-0-	273	1	5309	2	N	-0-				-0-
01	7564	X	6251	-0-	-1313	-0-	323	1	5928	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
NEWBY G.U. 2				WELL #:		2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	10240	PERF. 8740 - 8864		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	9405	PERF. 9046 - 9215		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
NEWBY "A"				WELL #:		6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL	DEPTH	10023	PERF. 8742 - 8786		
08	806	N		767	-0-	-39		-0-	37	1	730	2	N	-0-		-0-
09	780	N		302	-0-	-478		-0-	16	1	286	2	N	-0-		-0-
10	713	N		548	-0-	-165		-0-	8	1	540	2	N	-0-		-0-
11	1013	N		1013	-0-	-0-		-0-	48	1	965	2	N	-0-		-0-
12	982	N		982	-0-	-0-		-0-	48	1	934	2	N	-0-		-0-
01	885	N		885	-0-	-0-		-0-	46	1	839	2	N	-0-		-0-
EARWOOD "A"				WELL #:		12	RRCID ->	197156	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 9056 - 9095		
08	1330	N		1330	-0-	-0-		-0-	64	1	1266	2	N	-0-		-0-
09	621	N		621	-0-	-0-		-0-	33	1	588	2	N	-0-		-0-
10	465	N		430	-0-	-35		-0-	6	1	424	2	N	-0-		-0-
11	1110	N		1110	-0-	-0-		-0-	53	1	1057	2	N	-0-		-0-
12	1324	N		1324	-0-	-0-		-0-	65	1	1259	2	N	-0-		-0-
01	1350	N		1350	-0-	-0-		-0-	70	1	1280	2	N	-0-		-0-
EARWOOD G. U. 1				WELL #:		3	RRCID ->	197966	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 8952 - 9078		
08	1519	N		1504	-0-	-15		-0-	72	1	1432	2	N	-0-		-0-
09	1470	N		710	-0-	-760		-0-	38	1	672	2	N	-0-		-0-
10	1519	N		49	-0-	-1470		-0-	1	1	48	2	N	-0-		-0-
11	1470	N		672	-0-	-798		-0-	32	1	640	2	N	-0-		-0-
12	744	N		249	-0-	-495		-0-	12	1	237	2	N	-0-		-0-
01	62	N		-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-			-0-
NEWBY "B"				WELL #:		2	RRCID ->	197969	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8838 - 8858		
08	460	N		460	-0-	-0-		-0-	22	1	438	2	N	-0-		-0-
09	300	N		199	-0-	-101		-0-	11	1	188	2	N	-0-		-0-
10	341	N		286	-0-	-55		-0-	4	1	282	2	N	-0-		-0-
11	707	N		707	-0-	-0-		-0-	34	1	673	2	N	-0-		-0-
12	522	N		522	-0-	-0-		-0-	26	1	496	2	N	-0-		-0-
01	865	N		865	-0-	-0-		-0-	45	1	820	2	N	-0-		-0-
NEWBY "A"				WELL #:		8	RRCID ->	198498	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	10106	PERF. 8820 - 8832		
08	186	N		25	-0-	-161		-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
09	157	N		157	-0-	-0-		-0-	8	1	149	2	N	-0-		-0-
10	127	N		127	-0-	-0-		-0-	2	1	125	2	N	-0-		-0-
11	190	N		190	-0-	-0-		-0-	9	1	181	2	N	-0-		-0-
12	172	N		172	-0-	-0-		-0-	8	1	164	2	N	-0-		-0-
01	179	N		179	-0-	-0-		-0-	9	1	170	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "45"											//CONT.// //CONT.// WELL #: 6			93875 365 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
											RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937		- 9004						
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-			69	1	1365	2	N	-0-					-0-						
09	1410	N	847	-0-	-563	-0-			45	1	802	2	N	-0-					-0-						
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-			18	1	1193	2	N	-0-					-0-						
11	1380	N	882	-0-	-498	-0-			42	1	840	2	N	-0-					-0-						
12	868	N	747	-0-	-121	-0-			37	1	710	2	N	-0-					-0-						
01	1209	N	772	-0-	-437	-0-			40	1	732	2	N	-0-					-0-						
WHITEHEAD "46"											WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954		- 9010				
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-			46	1	907	2	N	-0-					-0-						
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-			29	1	504	2	N	-0-					-0-						
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					-0-						
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-			43	1	862	2	N	-0-					-0-						
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-			48	1	930	2	N	-0-					-0-						
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-			39	1	725	2	N	-0-					-0-						
WHITEHEAD "46"											WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004		- 9110				
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-			176	1	3509	2	N	-0-					-0-						
09	3180	X	1577	-0-	-1603	-0-			84	1	1493	2	N	-0-					-0-						
10	3286	X	2706	-0-	-580	-0-			41	1	2665	2	N	-0-					-0-						
11	3180	X	2881	-0-	-299	-0-			138	1	2743	2	N	-0-					-0-						
12	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-			97	1	1894	2	N	-0-					-0-						
01	3286	X	1871	-0-	-1415	-0-			97	1	1774	2	N	-0-					-0-						
WHITEHEAD "45"											WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 9021		- 9236				
08	3100	N	3302	-0-	202	262			158	1	3144	2	N	-0-					-0-						
09	2730	X	1696	-0-	-1034	-0-			91	1	1605	2	N	-0-					-0-						
10	2821	X	489	-0-	-2332	-0-			7	1	482	2	N	-0-					-0-						
11	2730	X	2579	-0-	-151	-0-			123	1	2456	2	N	-0-					-0-						
12	2821	X	1977	-0-	-844	-0-			97	1	1880	2	N	-0-					-0-						
01	2821	X	1700	-0-	-1121	-0-			88	1	1612	2	N	-0-					-0-						
WHITEHEAD "46"											WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321		PERF. 9008		- 9082				
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-			64	1	1266	2	N	-0-					-0-						
09	1020	N	660	-0-	-360	-0-			35	1	625	2	N	-0-					-0-						
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-					-0-						
11	1290	N	1018	-0-	-272	-0-			49	1	969	2	N	-0-					-0-						
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-			52	1	1013	2	N	-0-					-0-						
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-			43	1	795	2	N	-0-					-0-						
NEWBY "A"											WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8936		- 8988				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
NEWBY GU 1											WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8752		- 8772				
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-			255	1	5081	2	N	-0-					-0-						
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-			119	1	2109	2	N	-0-					-0-						
10	2139	X	1482	-0-	-657	-0-			22	1	1460	2	N	-0-					-0-						
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-			177	1	3535	2	N	-0-					-0-						
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-			187	1	3635	2	N	-0-					-0-						
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-			210	1	3863	2	N	-0-					-0-						

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
NEWBY G.U. 2																			
										</									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
NEWBY 151 "D"				WELL #:	6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8852 -	8926				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-	-0-					-0-	
09	510 N	355	-0-	-155	-0-	-0-	19	1	336	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-	-0-					-0-	
NEWBY G.U. 3				WELL #:	3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	8765 -	8860				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
NEWBY G. U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL	DEPTH	10172	PERF.	8958 -	9042				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
WHITEHEAD "45"				WELL #:	8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8972 -	8992				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
VON ORMY (ANACHACHO LIME)					94100 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEXAR					
JARVIS, ROY R.					430235														
VON ORMY				WELL #:	1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL	DEPTH	1177	PERF.	N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
W.S.L. (LK)					94431 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE					
LIGHTNING OIL COMPANY					500600														
CUTLASS EAST				WELL #:	1A	RRCID ->	283833	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	9094 -	9114				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

WARD BOX (OLMOS)			95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
OXSON CO			630596													
I.T. PRYOR - WARD BOX			WELL #:		1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	5	RRCID -> 092093	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10218	- 10326
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A					WELL #:	6	RRCID -> 106671	COMPL. DATE 05/31/1983	TOTAL DEPTH 10724	PERF.10231	- 10395
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10273	-	10364
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	9	RRCID -> 144748	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10272	- 10376
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:	14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10310	-	10340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

WASHBURN (EDWARDS)				//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		11	RRCID -> 221403		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10283 - 10356							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)						95341 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC						072671														
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		2	RRCID -> 137194		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4773 - 4779							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		5	RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
WEIGANG (REKLAW)						95888 333	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ATASCOSA					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC						223502														
HURT & TARTT				WELL #:		5	RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787		PERF. 3685 - 3689							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)						96950 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978														
VT BECKMAN, M. A.				WELL #:		1	RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10317 - 10413							
08	577	X	76	-0-	-501	-0-	22	1	54	2	N	-0-								-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	53	2	N	-0-								-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	75	1	155	2	N	-0-								-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-								-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-								-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	38	1	82	2	N	-0-								-0-
VT STOREY ESTATE				WELL #:		7	RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10311 - 10393							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BECKMAN, M. A.														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	504	1	836	2	N	N	-0-				-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	211	1	430	2	N	N	-0-				-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	2	N	N	-0-				-0-
12		713 N	643	-0-	-70	-0-	175	1	468	2	N	N	-0-				-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	229	1	493	2	N	N	-0-				-0-
VT BECKMAN, M.A.														WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485			
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	N	-0-				-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	311	1	516	2	N	N	-0-				-0-
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	269	1	549	2	N	N	-0-				-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	208	1	668	2	N	N	-0-				-0-
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	234	1	628	2	N	N	-0-				-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	192	1	416	2	N	N	-0-				-0-
VT STOREY ESTATE														WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B														WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WILDFLOWER (STRAWN) BONFIRE OPERATING LLC WHITEHEAD "30"														WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350			
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3				N	-0-				-0-
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3				N	-0-				-0-
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3				N	-0-				-0-
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3				N	-0-				-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3				N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WHITEHEAD "45"														WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980			
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3				N	-0-				-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3				N	-0-				-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3				N	-0-				-0-
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3				N	-0-				-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3				N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILL O. (ELLENBURGER)			97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
MAG EXPLORATION LLC			102971																
EXXON MILLS -39-			WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC			653223																
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.13540		- 14940				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS MINERAL TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS			WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571		PERF.14053		- 15465						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS -18-			WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13903		- 15056						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600	
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-				-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
ARLEDGE		WELL #: 208		RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	1594	-0-	-3025	-0-	1594	3		N -0-	-0-
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				N -0-	-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N -0-	-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N -0-	-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N -0-	-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748		
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N -0-	-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N -0-	-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N -0-	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N -0-	-0-
*12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N -0-	-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N -0-	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N -0-	-0-
10	837 X	777	-0-	-60	-0-	777	3		N -0-	-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N -0-	-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N -0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1975

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC BLAKENEY-KRUEGER			//CONT.// 97474 500 //CONT.// 653223 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
						RRCID -> 226893	COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063		PERF.13593		- 14963					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2263 X	40	-0-	-2223	-0-	40	3					N	-0-					-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-							N	-0-					-0-
10	3999 X	1390	-0-	-2609	-0-	1390	3					N	-0-					-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-							N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-

ARLEDGE			WELL #: 508			RRCID -> 228809	COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405		PERF.13178		- 14316					
08	4681 X	1690	-0-	-2991	-0-	1690	3					N	-0-					-0-
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-							N	-0-					-0-
10	2542 X	1913	-0-	-629	-0-	1913	3					N	-0-					-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-							N	-0-					-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-					-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-							N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 15			RRCID -> 229779	COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117		PERF.13838		- 14592					
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-					-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 11			RRCID -> 231906	COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13703		- 14972					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 240096	COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240		PERF.14077		- 14959					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 16			RRCID -> 242844	COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256		PERF.14572		- 15092					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ARLEDGE			WELL #: 408			RRCID -> 250471	COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235		PERF.12984		- 14166					
08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-							N	-0-					-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-							N	-0-					-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-							N	-0-					-0-
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-							N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)				//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC				//CONT.//		653223										
MILLS "36"				WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13757 - 14985			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1550 X		11	-0-	-1539		-0-	11	3		N	-0-				-0-
09	1500 X		-0-	-0-	-1500		-0-				N	-0-				-0-
10	1643 X		1405	-0-	-238		-0-	1405	3		N	-0-				-0-
11	1590 X		-0-	-0-	-1590		-0-				N	-0-				-0-
12	11 X		-0-	-0-	-11		-0-				N	-0-				-0-
01	11 X	NO RPT	-0-	-0-	-11		-0-				N	NO RPT				-0-
SHEER ENERGY, LLC						772753										
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13918 - 14913			
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
MILLS MINERAL TRUST "B"				WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14797		PERF.13996 - 14797	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
WILL O. (STRAWN)						97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC						653223										
MOBIL MILLS "40"				WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186		PERF.12095 - 12157			
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11936 - 11996			
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
ARLEDGE				WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023		PERF.11544 - 11672			
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	489 N		489	-0-	-0-		-0-	489	3		N	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	3000 N		6769	-0-	3769		3769	6769	3		N	-0-				-0-
*12	3100 N		3785	-0-	685		4454	3785	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4454				N	NO RPT				-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF. 11680 - 11832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
DAWSON ENERGY, LLC				103891						
MILLS		WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KINCAID				WELL #:	3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
COLE				WELL #:	1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764
08	3100 N	3584	-0-	484	985	3584	2			-0-
09	1057 N	72	-0-	-985	-0-	72	2			-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			-0-
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
KINCAID A				WELL #:	7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
KINCAID A				WELL #:	2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//	97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223						
MILLS "15"			WELL #:	2	RRCID -> 208280	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840	- 3537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLS "18"			WELL #:	3	RRCID -> 210843	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774	- 3324
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KINCAID			WELL #:	1011	RRCID -> 212069	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650	- 3660
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLS "15"			WELL #:	3	RRCID -> 212887	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213	- 3231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE			WELL #:	608	RRCID -> 230061	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604	- 3630
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLS 16			WELL #:	2	RRCID -> 243037	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166	- 3198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:	7	RRCID -> 269300	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260	- 4568
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILL 0, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
DAWSON ENERGY, LLC				103891												
KINCAID				WELL #: 1012	RRCID -> 099242	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 12797	PERF. 3275 - 3326								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
KINCAID				WELL #: 1064	RRCID -> 187461	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3104 - 3414								
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD (1650)				97660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS				487108												
BUCHANAN, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 086176	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1668 - 1678								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (BRACERO)				98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH				WELL #: 19 T	RRCID -> 094323	COMPL. DATE 08/04/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2886 - 2910								
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 17 T	RRCID -> 094324	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2890 - 2910								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 30 T	RRCID -> 096408	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 2871	PERF. 2674 - 2702								
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		63 T	RRCID ->	100166	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2908 -	2936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		59 T	RRCID ->	100551	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2752 -	2783	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2765 -	2788	
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2920 -	2942	
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 2750 -	2760	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 -	2866	
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2595 -	2599	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)				//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH				WELL #:		64	RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2592	- 2596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	23 N	23	-0-	-0- B	-0-		23	1			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19	1			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20	1			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-		16	1			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-		15	1			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944	- 2952	
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	1			N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17	1			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19	1			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-		21	1			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25	1			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-		17	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868	- 2891	
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18	1			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-		25	1			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20	1			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19	1			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20	1			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619	- 2625	
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-		17	1			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-		18	1			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18	1			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19	1			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-		15	1			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-		17	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898	- 2904	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598	- 2606	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)														98075 210				ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675													
PRYOR RANCH														WELL #: 206				RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2637 - 2652			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WINN-DULCE (BRACERO 2825)														98075 215				NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675													
PRYOR RANCH														WELL #: 175 T				RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2825 - 2831			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WINN-DULCE (BRACERO 2865)														98075 220				NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675													
PRYOR RANCH														WELL #: 177 T				RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2864 - 2872			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WINN-DULCE (DEL MONTE)														98075 250				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.														546675													
PRYOR RANCH														WELL #: 3 T				RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2704 - 2734			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	1				N	-0-					-0-									
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	1				N	-0-					-0-									
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	1				N	-0-					-0-									
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	1				N	-0-					-0-									
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	1				N	-0-					-0-									
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	1				N	-0-					-0-									
PRYOR RANCH														WELL #: 32 T				RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2962 - 2972			
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	1				N	-0-					-0-									
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	1				N	-0-					-0-									
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	1				N	-0-					-0-									
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	1				N	-0-					-0-									
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	1				N	-0-					-0-									
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	1				N	-0-					-0-									
PRYOR RANCH														WELL #: 20 T				RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2993 - 3000			
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	1				N	-0-					-0-									
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	1				N	-0-					-0-									
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1				N	-0-					-0-									
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1				N	-0-					-0-									
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	1				N	-0-					-0-									
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	1				N	-0-					-0-									

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:		98075 250 546675 4 C	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA							
						RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL	DEPTH	3122	PERF.	2902 -	2914				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH					WELL #:	11 T	RRCID ->	094320	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL	DEPTH	3058	PERF.	2830 -	2850			
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1					N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1					N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1					N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1					N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1					N	-0-					-0-
PRYOR RANCH					WELL #:	29 T	RRCID ->	095064	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL	DEPTH	3055	PERF.	2790 -	2810			
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1					N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1					N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1					N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1					N	-0-					-0-
PRYOR RANCH					WELL #:	61 T	RRCID ->	100438	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL	DEPTH	3010	PERF.	2774 -	2792			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH					WELL #:	63 C	RRCID ->	100548	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL	DEPTH	3080	PERF.	2834 -	2852			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH					WELL #:	43 T	RRCID ->	102733	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL	DEPTH	3185	PERF.	2860 -	2873			
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1					N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1					N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1					N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1					N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1					N	-0-					-0-
PRYOR RANCH					WELL #:	121 T	RRCID ->	104254	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL	DEPTH	3280	PERF.	2974 -	2982			
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1					N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1					N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1					N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1					N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144						
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786						
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.				546675															
PRYOR RANCH				WELL #: 40		RRCID -> 116801		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2562 - 2568							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	1				N	-0-					-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	1				N	-0-					-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	1				N	-0-					-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	1				N	-0-					-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	1				N	-0-					-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	1				N	-0-					-0-	

PRYOR RANCH				WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PRYOR RANCH				WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PRYOR RANCH				WELL #: 184		RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)				98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.				546675															
PRYOR RANCH				WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2709 - 2721							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)				98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.				546675															
PRYOR RANCH				WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2812 - 2820							
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	1				N	-0-					-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	1				N	-0-					-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	1				N	-0-					-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	1				N	-0-					-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	1				N	-0-					-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	1				N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ELAINE)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	-	2540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	-	2512			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620	-	2626			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510	-	2520			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301	-	2305			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550	-	2562			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510	-	2520			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		59 C	RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2384 -	2400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		43 C	RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2550 -	2557
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		65	RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2613 -	2617
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		79 C	RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2510 -	2516
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		93 C	RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2499 -	2509
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 -	2462
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 -	2607
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)				98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2278 -	2284			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675														
PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH	2897	PERF. 2281 -	2318						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2610 -	2614						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2136 -	2150						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2576 -	2582						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)				98075 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.				546675														
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2530 -	2535						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)				98075 545	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.				546675														
PRYOR RANCH		WELL #:		177 C	RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2600 -	2607						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C	RRCID -> 094674	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2564 - 2576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 127	RRCID -> 126716	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2557 - 2563	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			102824 WELL #: 4T	RRCID -> 207366	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 13026	PERF. 12788 - 12820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			102824 WELL #: 5	RRCID -> 208364	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 14790	PERF. 12200 - 12444	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13026	PERF. 12206 - 12230	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)			98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM FEE			102824 WELL #: 1	RRCID -> 215022	COMPL. DATE 10/09/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12126 - 12146	
08	14B2 EXT	4533	-0-	4533	5596	774 1	3759 2	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596			-0-
11	5596	-0-	-0-	-5596	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	4526	-0-	-0-	-4526	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824													
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 215680		COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12156 - 12206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	6059	-0-	6059	6880		1035	1	5024	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9612	-0-	9612	16492		2003	1	7609	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	7888	-0-	7888	24380		1806	1	6082	2	N	-0-					-0-
11	29522 X	5142	-0-	-24380	-0-		1140	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		423	1	1312	2	N	-0-					-0-
01	9920 X	1220	-0-	-8700	-0-		330	1	890	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)					98271 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824							
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	10	RRCID -> 215494	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12310	- 12340	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)					98273 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824						
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14475	PERF.12310	- 12324
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:		3	RRCID -> 251859		COMPL.	DATE 07/30/2009		TOTAL	DEPTH 14574	PERF.12484	- 12510
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	632	-0-	632	632	154	1	478	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	632					N	-0-		-0-